
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
MAY, JOHN		WELL #:		3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
GILLS 13		WELL #:		1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149													
EL PRODUCTO		WELL #:		1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
EVANS I LTD		WELL #:		1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077													
OATMAN		WELL #:		1		RRCID -> 207693		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2		RRCID -> 171488		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING							
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
JOB# 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11356 - 15014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	1H	RRCID ->	288413	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	4H	RRCID ->	289598	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF.	N/A	
STATE 71														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE 71				WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				WELL #:	1RE	RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	N/A	
WRIGHT STATE 70-25														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206							
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 10668	- 10770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999							
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	- 4443		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460 - 4499
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5102	RRCID -> 247091	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 5623	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 6901A	RRCID -> 256353	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 6565 - 6575			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591	RRCID -> 283911	COMPL. DATE 08/09/2016	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15473 - 16212			
ELSNORE 70				WELL #: 7001							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC				696653	RRCID -> 102902	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 22076	PERF.21162 - 21597			
GATAGA				WELL #: 1							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020 - WELL PLUGGED 11-11-20											

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958	RRCID -> 192987	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 13660	PERF.11970 - 11990			
ROBBINS -A-				WELL #: 1							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936	RRCID -> 162989	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 13166	PERF.12180 - 12246			
TREES "20"				WELL #: 2							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 13550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 - 11988
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER					
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.		256917									
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245
10	4309 X	2934	-0-	-1375	-0-	2882 2	52 9	N	47		253
11	4170 X	2803	-0-	-1367	-0-	2779 2	24 9	N	22	179 1	96
12	4309 X	1033	-0-	-3276	-0-	1005 2	28 9	N	25		121
01	3968 X	1426	-0-	-2542	-0-	1414 2	12 9	N	11		132
02	3248 X	1661	-0-	-1587	-0-	1630 2	31 9	N	28		160
*03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		N	-0-		160

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192
10	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	9395 2	106 9	N	96		652
11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314 2		N	-0-		652
12	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6257 2	3 9	N	3		655
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2		N	-0-		655
*02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110 2		N	-0-		655
*03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-	305 1	350

A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ABELL (CLEAR FORK) APV MCCAMEY LLC HEAGY		00292 058 028617		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3083 - 3386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY FITZGERALD STATE		423656		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3084 - 3370		
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3084 - 3370		
10	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
01	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
02	420 #	283	-0-	-137	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. GROVE, EUGENE		621750		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A		
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A		
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-			-0-
11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
12	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
01	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			-0-
02	420 #	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
*03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			-0-

EATON "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2975 - 3759		
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2975 - 3759		
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	782	2	13	9	N	12			31
11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	688	2	15	9	N	14			45
12	801 R	801	-0-	-0-	-0-	788	2	13	9	N	12			57
01	806 #	799	-0-	-7	-0-	784	2	15	9	N	14			71
02	728 #	324	-0-	-404	-0-	312	2	12	9	N	11			82
03	806 #	668	-0-	-138	-0-	655	2	13	9	N	12			94

ABELL (CLEAR FORK UPPER) INCLINE ENERGY NEXTGEN		00292 116 423656		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3336 - 3344		
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	3	3	9	N	3			179
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	17	3	2	9	N	2			181
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	9	N	3			184
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	19	3	9	9	N	8			192
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	6	3	8	9	N	7			199
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2	168	1	33

MARTIN FOREE OPERATING, LLC HUNT -A-		528512		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3050 - 3151		
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3050 - 3151		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
MARTIN FOREE OPERATING, LLC //CONT.// 528512												
HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
INCLINE ENERGY 423656												
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A												
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683												
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592												
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676												
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252												
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	23
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	23
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	23
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	23
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	23
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	23

ABELL (MONTOKA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 APV MCCAMEY LLC 028617
 CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC		//CONT.//		028617								
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		107
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		107
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		107
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		107
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		107
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		107

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
GLENN, D. K.		WELL #:		5	RRCID ->	149196	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3824 - 3836
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144								
GLENN, D. K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676								
STATE GROVE		WELL #:		2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3838 - 3924
10	18	R	18	-0-	-0-		5 4	13 9	N	12		88
11	8	#	7	-0-	-1		4 4	3 9	N	3		91
12	31	#	6	-0-	-25		3 4	3 9	N	3		94
01	31	#	5	-0-	-26		2 4	3 9	N	3		97
02	28	#	2	-0-	-26		1 4	1 9	N	1		98
03	31	#	5	-0-	-26		1 4	4 9	N	4		102

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
TAYLOR STATE		WELL #:		1	RRCID ->	206785	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3523 - 3863
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2021												

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564								
WILLIAMS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217 - 3374
10	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656											
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1	RRCID -> 067389			COMPL. DATE 05/27/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	57	3	41	9	N	37			127
11		150 #	71	-0-	-79	-0-	28	3	43	9	N	39			166
12		155 #	78	-0-	-77	-0-	28	3	50	9	N	45			211
01		155 #	74	-0-	-81	-0-	28	3	46	9	N	42	165	1	88
02		140 #	54	-0-	-86	-0-	14	3	40	9	N	36			124
03		93 #	63	-0-	-30	-0-	19	3	44	9	N	40			164

GERALDINE		WELL #:		1	RRCID -> 069898			COMPL. DATE 09/15/1976			TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A				
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
01		727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
02		28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03		868 #	20	-0-	-848	-0-	20	3			N	-0-			-0-

LESSENICH, L. C.		WELL #:		2	RRCID -> 088810			COMPL. DATE 07/04/1984			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174				
10		1426 #	1227	-0-	-199	-0-	1226	3	1	9	Y	1			31
11		1380 #	1016	-0-	-364	-0-	1014	3	2	9	Y	2			33
12		1302 #	1065	-0-	-237	-0-	1063	3	2	9	Y	2			35
01		1302 #	1102	-0-	-200	-0-	1101	3	1	9	Y	1			36
02		1176 #	168	-0-	-1008	-0-	166	3	2	9	Y	2			38
03		1240 #	386	-0-	-854	-0-	384	3	2	9	Y	2			40

NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID -> 275777			COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721				
10		1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
11		1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
12		1178 #	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
01		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
02		1064 #	540	-0-	-524	-0-	540	3			N	-0-			-0-
03		1178 #	427	-0-	-751	-0-	427	3			N	-0-			-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 128331			COMPL. DATE 08/12/1988			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678				
TEXACO															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

ABELL (PERMIAN 3800)		WELL #:		1	RRCID -> 019408			COMPL. DATE 03/27/1960			TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A				
ROCA PRODUCTION, INC.															
CRONK															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1232 N	696	-0-	-536	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	1364 N	1044	-0-	-320	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46	177	1			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50					104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30					142
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	3		3 9	N	3					145
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	858	3		18 9	N	16					161

GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

ABELL (3200)		//CONT.//		00292 957	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
HOOK		WELL #:		1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 - 3194
10	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-			-0-
11	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
12	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
01	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
02	1176 #	609	-0-	-567	-0-	609	3	N	-0-			-0-
03	1302 #	924	-0-	-378	-0-	924	3	N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
EATON		WELL #:		1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 - 2025
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, EAST (MCKEE)				00293 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.				157283								
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	141542	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5288
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)				00296 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
PIPER		WELL #:		2	RRCID ->	157075	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3282 - 3344
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER		WELL #:		3	RRCID ->	157649	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3390 - 3402
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER		WELL #:		1	RRCID ->	158173	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3253 - 3339
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.//		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
EOG RESOURCES, INC. GRISHAM "27"		253162		WELL #: 1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3250 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3040	-0-	-60	816	3040	2		N	-0-			-0-
11	3538 X	2722	-0-	-816	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
02	2100 X	1145	-0-	-955	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
03	2325 X	284	-0-	-2041	-0-	284	2		N	-0-			-0-

THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
TUNSTILL		147862		WELL #: 1		RRCID -> 166524		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3285 - 3342	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. IDOL		147862		WELL #: 1 U		RRCID -> 041512		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465		PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ALLISON		2001U		WELL #: 2001U		RRCID -> 103078		COMPL. DATE 06/26/1981		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4139 - 9487	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON 2		616999		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		1301		WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 1524 - 1613	
*04	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	Y	-0-		-0-
*05	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	Y	-0-		-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-		-0-
*07	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	Y	-0-		-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-		-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-		-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-		-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-		-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-		-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	Y	-0-		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-

M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 5093		RRCID -> 228889	COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3078	-	3395			
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17 1	149 2	N	-0-			-0-
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13 1	124 2	N	-0-			-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	N	-0-			-0-
*07	155 N	124	-0-	-31	-0-	13 1	111 2	N	-0-			-0-
*08	124 N	86	-0-	-38	-0-	9 1	77 2	N	-0-			-0-
*09	90 N	77	-0-	-13	-0-	9 1	68 2	N	-0-			-0-
*10	124 N	81	-0-	-43	-0-	10 1	71 2	N	-0-			-0-
*11	90 N	82	-0-	-8	-0-	9 1	73 2	N	-0-			-0-
*12	93 N	82	-0-	-11	-0-	9 1	73 2	N	-0-			-0-
*01	93 N	81	-0-	-12	-0-	9 1	72 2	N	-0-			-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	3 1	27 2	N	-0-			-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	7 1	51 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID -> 229053	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2780	-	3118			
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	59 1	533 2	N	-0-			-0-
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27 1	264 2	N	-0-			-0-
*06	300 N	185	-0-	-115	-0-	19 1	166 2	N	-0-			-0-
*07	310 N	292	-0-	-18	-0-	30 1	262 2	N	-0-			-0-
*08	248 N	181	-0-	-67	-0-	19 1	162 2	N	-0-			-0-
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22 1	169 2	N	-0-			-0-
*10	279 N	194	-0-	-85	-0-	25 1	169 2	N	-0-			-0-
*11	180 N	130	-0-	-50	-0-	14 1	116 2	N	-0-			-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31 1	240 2	N	-0-			-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27 1	205 2	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19 1	148 2	N	-0-			-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	29 1	214 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 229054	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 1956	-	3185			
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-			-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	N	-0-			-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-			-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-			-0-
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16 1	128 2	N	-0-			-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17 1	120 2	N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	N	-0-			-0-
*12	124 N	78	-0-	-46	-0-	9 1	69 2	N	-0-			-0-
*01	124 N	68	-0-	-56	-0-	8 1	60 2	N	-0-			-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	6 1	48 2	N	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	7 1	50 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229636	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3380	-	4216			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 2617	RRCID -> 230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910 - 3005
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	90 N	86	-0-	-4	-0-	9 1	77 2	N	-0-	1 0	-0-
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	N	-0-		-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-		-0-
*07	93 N	76	-0-	-17	-0-	8 1	68 2	N	-0-		-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 2	N	-0-		-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 2	N	-0-		-0-
*10	62 N	52	-0-	-10	-0-	7 1	45 2	N	-0-		-0-
*11	60 N	51	-0-	-9	-0-	5 1	46 2	N	-0-		-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 2	N	-0-		-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 2	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 2	N	-0-		-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	10 1	73 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 8014	RRCID -> 230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610 - 3750
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	55 1	493 2	N	-0-		1
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 1	271 2	N	-0-		1
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	119 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17 1	147 2	N	-0-	1 1	-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	131 2	N	-0-		-0-
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17 1	130 2	N	-0-		-0-
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20 1	137 2	N	-0-		-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	127 2	N	-0-		-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18 1	141 2	N	-0-		-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18 1	138 2	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16 1	123 2	N	-0-		-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18 1	132 2	N	-0-		-0-

WEST STATE				WELL #: 403E	RRCID -> 231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435 - 5784
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2609	RRCID -> 233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2246 - 2890
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	-0-		-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-		-0-
*06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	3740	PERF. 2657 - 3348	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	180 N	138	-0-	-42	-0-	14	1	124	2	N	-0-		50
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	-0-		50
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-		50
*07	155 N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-		50
*08	217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-		50
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	5		55
						6	9						
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-		55
*11	180 N	127	-0-	-53	-0-	14	1	113	2	N	-0-		55
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	N	-0-		55
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	4		59
						4	9						
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	10		69
						11	9						
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	9	1	66	2	N	3		72
						3	9						

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007										TOTAL DEPTH	7171	PERF. 4192 - 7056	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH	4443	PERF. 4071 - 4250	
*04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-		-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-		-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
*07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
*08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
*10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007										TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2306 - 2854	
*04	210 N	79	-0-	-131	-0-	8	1	71	2	N	-0-		-0-
*05	155 N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	2	N	-0-		-0-
*06	120 N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	2	N	-0-		-0-
*07	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	2	N	-0-		-0-
*08	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-		-0-
*09	120 N	34	-0-	-86	-0-	4	1	30	2	N	-0-		-0-
*10	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-
*11	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
*12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-		-0-
*01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	2	N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04		60 N	56	-0-	-4	-0-		6	1	50	2	-0-
*05		62 N	61	-0-	-1	-0-		6	1	55	2	-0-
*06		51 N	51	-0-	-0-	-0-		5	1	46	2	-0-
*07		62 N	48	-0-	-14	-0-		5	1	43	2	-0-
*08		62 N	55	-0-	-7	-0-		6	1	49	2	-0-
*09		60 N	53	-0-	-7	-0-		6	1	47	2	-0-
*10		62 N	58	-0-	-4	-0-		7	1	51	2	-0-
*11		60 N	58	-0-	-2	-0-		6	1	52	2	-0-
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-		7	1	55	2	-0-
*01		62 N	59	-0-	-3	-0-		7	1	52	2	-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-		5	1	41	2	-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-		7	1	49	2	-0-

LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380												
*04		123 N	123	-0-	-0-	-0-		12	1	111	2	-0-
*05		142 N	142	-0-	-0-	-0-		13	1	129	2	-0-
*06		105 N	105	-0-	-0-	-0-		11	1	94	2	-0-
*07		124 N	95	-0-	-29	-0-		10	1	85	2	-0-
*08		124 N	86	-0-	-38	-0-		9	1	77	2	-0-
*09		120 N	79	-0-	-41	-0-		9	1	70	2	-0-
*10		93 N	80	-0-	-13	-0-		10	1	70	2	-0-
*11		90 N	55	-0-	-35	-0-		6	1	49	2	-0-
*12		93 N	69	-0-	-24	-0-		8	1	61	2	-0-
*01		93 N	73	-0-	-20	-0-		8	1	65	2	-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-		7	1	53	2	-0-
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-		8	1	62	2	-0-

ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254												
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1277				N		97
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1277				N	3	22
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1277				N	78 1	22
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1277				N		22
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1277				N		22
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1277				N		22
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1277				N		22
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1277				N		22
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1277				N		22
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1277				N		22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1277				N		22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1277				N		22

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2312	RRCID -> 241215	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2808	-	3206
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	141	1	2	2	1	1	2	
						2	9						
*05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	146	1	2	1	1	1	2	
						1	9						
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	123	1	2	N	-0-	1	1	
*07	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	147	1	2	N	1	1	1	
						1	9						
*08	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	132	1	2	N	1		2	
						1	9						
*09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	159	1	2	N	-0-	1	1	
*10	1426 N	1240	-0-	-186	-0-	157	1	2	N	2	1	2	
						2	9						
*11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	118	1	2	N	-0-	1	1	
*12	1426 N	1085	-0-	-341	-0-	123	1	2	N	1		2	
						1	9						
*01	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	117	1	2	N	1	1	2	
						1	9						
02	1036 N	886	-0-	-150	-0-	99	1	2	N	2	1	2	
						2	9						
03	1085 N	992	-0-	-93	-0-	119	1	2	N	2	1	2	
						2	9				1	1	

WEST RANCH				WELL #: 2621	RRCID -> 241259	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	2094	-	4622
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	2	N	-0-		9	
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	2	N	-0-		9	
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	2	N	-0-		9	
*07	248 N	212	-0-	-36	-0-	22	1	2	N	-0-		9	
*08	248 N	206	-0-	-42	-0-	22	1	2	N	-0-		9	
*09	210 N	195	-0-	-15	-0-	22	1	2	N	-0-		9	
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	2	N	-0-		9	
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	2	N	-0-		9	
*12	217 N	211	-0-	-6	-0-	24	1	2	N	-0-		9	
*01	217 N	185	-0-	-32	-0-	21	1	2	N	-0-		9	
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	20	1	2	N	-0-		9	
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	25	1	2	N	-0-		9	

LONGFELLOW STATE "A"				WELL #: 905	RRCID -> 241260	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	2898	-	5252
*04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	2	N	1	1	1	
						1	9						
*05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	2	N	-0-		1	
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	2	N	-0-		1	
*07	744 N	646	-0-	-98	-0-	67	1	2	N	-0-		1	
*08	682 N	625	-0-	-57	-0-	66	1	2	N	-0-		1	
*09	600 N	582	-0-	-18	-0-	66	1	2	N	-0-		1	
*10	651 N	609	-0-	-42	-0-	77	1	2	N	-0-		1	
*11	600 N	583	-0-	-17	-0-	62	1	2	N	1	1	1	
						1	9						
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	2	N	-0-		1	
*01	620 N	592	-0-	-28	-0-	68	1	2	N	1	1	1	
						1	9						
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	54	1	2	N	1	1	1	
						1	9						
03	620 N	545	-0-	-75	-0-	65	1	2	N	1	1	1	
						1	9						

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2616	RRCID ->	241347	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	2886 -	2904
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5048	RRCID ->	242182	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	2480 -	3060
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13 1	114 2	N		-0-			-0-
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 2	N		-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	N		-0-			-0-
*07	124 N	108	-0-	-16	-0-	11 1	97 2	N		-0-			-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	119 2	N		-0-			-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	89 2	N		-0-			-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13 1	86 2	N		-0-			-0-
*11	120 N	91	-0-	-29	-0-	10 1	81 2	N		-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11 1	85 2	N		-0-			-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	N		-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13 1	100 2	N		-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2706N	RRCID ->	243005	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5128 -	6256
*04	120 N	106	-0-	-14	-0-	11 1	95 2	N		-0-			-0-
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11 1	105 2	N		-0-			-0-
*06	90 N	85	-0-	-5	-0-	9 1	76 2	N		-0-			-0-
*07	124 N	97	-0-	-27	-0-	10 1	87 2	N		-0-			-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	N		-0-			-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	N		-0-			-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23 1	157 2	N		-0-			-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	45 1	372 2	N		-0-			-0-
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	42 1	331 2	N		1			1
						1 9							
*01	186 N	147	-0-	-39	-0-	17 1	130 2	N		-0-			1
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	8 1	65 2	N		-0-	1 1		-0-
03	217 N	93	-0-	-124	-0-	11 1	82 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5051	RRCID ->	243602	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3746 -	4340
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5065	RRCID ->	246387	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3434 -	3980
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-	-0-
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-	-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-	-0-
*07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-	-0-
*08	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-	-0-
*09	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-	-0-
*10	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-	-0-
*11	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-	-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-	-0-
*01	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-	-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ELLSINORE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159945		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		WELL #: 1H		RRCID -> 281865		COMPL. DATE 06/07/2016		TOTAL DEPTH 12074 PERF.12217 - 16523						
10	204780 X	204780	-0-	-0-	-0-	230	1	202833	2	Y	1561	1557	1	248
						1717	9							
11	227053 X	227053	-0-	-0-	-0-	205	1	225186	2	Y	1511	1505	1	254
						1662	9							
12	254139 X	254139	-0-	-0-	-0-	255	1	252091	2	Y	1630	1584	1	300
						1793	9							
01	263133 X	263133	-0-	-0-	-0-	251	1	261098	2	Y	1622	1651	1	271
						1784	9							
02	177586 X	177586	-0-	-0-	-0-	194	1	176110	2	Y	1165	1141	1	295
						1282	9							
*03	222761 X	222761	-0-	-0-	-0-	94	1	221250	2	Y	1288	1286	1	297
						1417	9							

BLACK HAWK STATE		301BH		RRCID -> 284833		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041						
10	8711 X	8337	-0-	-374	-0-	8317	2	20	9	Y	18	20	1	8
11	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9729	2	2	9	Y	2	9	1	1
12	8680 X	8083	-0-	-597	-0-	8053	2	30	9	Y	27	13	1	15
01	8680 X	7600	-0-	-1080	-0-	7588	2	12	9	Y	11	22	1	4
02	9072 X	6689	-0-	-2383	-0-	1	1	6673	2	Y	14	3	1	15
						15	9							
03	10044 X	9000	-0-	-1044	-0-	8815	2	185	9	Y	168	78	1	105

KING FLICKA		102CH		RRCID -> 284837		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	8

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
KING HIDALGO		WELL #: 102BH		RRCID -> 284840		COMPL. DATE 02/21/2017		TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDWOOD		WELL #: 101BH		RRCID -> 284841		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272			
10	DLQ G-10	22758	-0-	22758	187679	22758	2	Y	-0-		14
11	DLQ G-10	83416	-0-	83416	271095	83385	2	Y	-0-	31 4	14
12	DLQ G-10	83436	-0-	83436	354531	83436	2	Y	-0-		14
01	437176 X	82645	-0-	-354531	-0-	82645	2	Y	-0-		14
02	58722 X	58722	-0-	-0-	-0-	58722	2	Y	-0-		14
03	86211 X	77824	-0-	-8387	-0-	77824	2	Y	-0-		14

CYPRESS STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 284843		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 284844		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315			
10	84785 X	71846	-0-	-12939	-0-	150	1	N	-0-		-0-
11	82050 X	69388	-0-	-12662	-0-	77	1	N	-0-		-0-
12	79918 X	65870	-0-	-14048	-0-	65870	2	N	-0-		-0-
01	76322 X	66995	-0-	-9327	-0-	66995	2	N	-0-		-0-
02	68628 X	44539	-0-	-24089	-0-	36	1	N	-0-		-0-
03	71858 X	65609	-0-	-6249	-0-	117	1	N	-0-		-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 284845		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262			
10	0 W	69545	-0-	69545	69545	249	1	Y	1	1 1	-0-
						316	4				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	69545			Y	-0-		-0-
12	0 W	5738	-0-	5738	75283	240	1	Y	4	3 1	1
						4	9				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	75283			Y	-0-	1 1	-0-
02	75536 X	253	-0-	-75283	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
03	69533 X NO RPT	-0-	-0-	-69533	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID -> 284846		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	0 W	7711	-0-	7711	7711	729	1	N	-0-		53
01	0 W	2646	-0-	2646	10357	1494	1	N	-0-		53
						39	4				
02	28832 X	18475	-0-	-10357	-0-	1077	1	N	216		269
						5330	4				
*03	56246 X	56246	-0-	-0-	-0-	1203	1	N	648	739 1	178
						713	9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	102951 X	26945	-0-	-76006	-0-	26945	2	Y	-0-			-0-
11	99630 X	96826	-0-	-2804	-0-	96790	2	Y	-0-	36	4	-0-
12	99913 X	85514	-0-	-14399	-0-	85514	2	Y	-0-			-0-
01	92969 X	84475	-0-	-8494	-0-	84475	2	Y	-0-			-0-
02	90384 X	64047	-0-	-26337	-0-	64047	2	Y	-0-			-0-
03	100068 X	80779	-0-	-19289	-0-	80779	2	Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194		
10	98766 X	50453	-0-	-48313	-0-	114	1	Y	-0-			-0-
11	95580 X	85514	-0-	-10066	-0-	117	1	Y	-0-			-0-
12	93155 X	80628	-0-	-12527	-0-	127	1	Y	-0-			-0-
01	90055 X	78666	-0-	-11389	-0-	127	1	Y	-0-			-0-
02	79800 X	61260	-0-	-18540	-0-	153	1	Y	-0-			-0-
03	88350 X	67228	-0-	-21122	-0-	137	1	Y	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397 - 13012		
10	14663 X	12854	-0-	-1809	-0-	1	1	Y	140	10	1	143
						154	9					
11	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	287	102	1	328
						316	9					
12	14663 X	11120	-0-	-3543	-0-	1	1	Y	270	422	1	176
						297	9					
01	13392 X	10677	-0-	-2715	-0-	1	1	Y	340	235	1	281
						374	9					
02	13356 X	9195	-0-	-4161	-0-	2	1	Y	395	308	1	368
						435	9					
03	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-			Y	NO RPT			368

HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10773 - 15271		
10	0 W	4829	-0-	4829	4829	19	1	N	2			4
						2	9					
11	0 W	15121	-0-	15121	19950	54	1	N	7			11
						8	9					
12	0 W	16710	-0-	16710	36660	62	1	N	7	2	1	16
						8	9					
01	0 W	9499	-0-	9499	46159	39	1	N	9	16	1	9
						10	9					
*02	51366 X	5207	-0-	-46159	-0-	19	1	N	19	6	1	22
						21	9					
03	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-			N	NO RPT			22

BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	284886	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10956 - 18990		
10	86273 X	46798	-0-	-39475	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
11	83490 X	80127	-0-	-3363	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
12	85622 X	78932	-0-	-6690	-0-	44	1	Y	-0-			-0-
01	84692 X	78778	-0-	-5914	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
02	74928 X	59552	-0-	-15376	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
03	82801 X	NO RPT	-0-	-82801	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		0 W	15117	-0-	15117	15117	131 1	14944 2	Y	38	43 1	2	
							42 9						
11		0 W	24747	-0-	24747	39864	154 1	24547 2	Y	42	32 1	12	
							46 9						
12		0 W	13011	-0-	13011	52875	146 1	12833 2	Y	29	33 1	8	
							32 9						
01		0 W	13849	-0-	13849	66724	163 1	13642 2	Y	40	39 1	9	
							44 9						
02		80628 X	13904	-0-	-66724	-0-	103 1	13764 2	Y	34	26 1	17	
							37 9						
03		25575 X	23189	-0-	-2386	-0-	258 1	22863 2	Y	62	59 1	20	
							68 9						

CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979			
10		0 W	6369	-0-	6369	6369	197 1	6138 3	Y	31	214 1	161	
							34 9						
11		0 W	-0-	-0-	-0-	6369			Y	2		163	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	6369			Y	1		164	
01		0 W	8299	-0-	8299	14668	212 1	8031 3	Y	51		215	
							56 9						
02		25110 X	10442	-0-	-14668	-0-	240 1	10138 3	Y	58		273	
							64 9						
03		6355 X	6253	-0-	-102	-0-	188 1	5982 3	Y	75	129 1	219	
							83 9						

BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 284915		COMPL. DATE 08/28/2016				TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034			
10		25389 X	21569	-0-	-3820	-0-	21203 2	366 9	Y	333	279 1	146	
11		24570 X	21275	-0-	-3295	-0-	20910 2	365 9	Y	332	317 1	161	
12		24149 X	19334	-0-	-4815	-0-	18947 2	387 9	Y	352	318 1	195	
01		24149 X	18077	-0-	-6072	-0-	17662 2	415 9	Y	377	426 1	146	
02		19852 X	8124	-0-	-11728	-0-	1 1	7891 2	Y	211	115 1	242	
							232 9						
03		21979 X	1448	-0-	-20531	-0-	1343 2	105 9	Y	95	277 1	60	

KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID -> 284916		COMPL. DATE 11/16/2016				TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	

REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID -> 284917		COMPL. DATE 01/30/2017				TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269			
10		57288 X	14797	-0-	-42491	-0-	14797 2		Y	-0-		-0-	
11		55440 X	52597	-0-	-2843	-0-	52577 2	20 4	Y	-0-		-0-	
12		52607 X	45776	-0-	-6831	-0-	45776 2		Y	-0-		-0-	
01		49104 X	44714	-0-	-4390	-0-	44714 2		Y	-0-		-0-	
02		49084 X	34698	-0-	-14386	-0-	34698 2		Y	-0-		-0-	
03		54343 X	NO RPT	-0-	-54343	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	68603 X	22560	-0-	-46043	-0-		52 1	22508 2	Y	-0-	-0-	
11	75235 X	75235	-0-	-0-	-0-		77 1	75158 2	Y	-0-	-0-	
12	76112 X	76112	-0-	-0-	-0-		98 1	76014 2	Y	-0-	-0-	
01	68603 X	64568	-0-	-4035	-0-		78 1	64490 2	Y	-0-	-0-	
02	70476 X	40068	-0-	-30408	-0-		55 1	40013 2	Y	-0-	-0-	
03	77748 X	63226	-0-	-14522	-0-		60 1	63166 2	Y	-0-	-0-	

DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875		
10	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122		
10	66835 X	66835	-0-	-0-	-0-		153 1	66682 2	Y	-0-	-0-	
11	64500 X	59174	-0-	-5326	-0-		60 1	59114 2	Y	-0-	-0-	
12	66650 X	58988	-0-	-7662	-0-		76 1	58912 2	Y	-0-	-0-	
01	82758 X	82758	-0-	-0-	-0-		100 1	82658 2	Y	-0-	-0-	
02	60368 X	52887	-0-	-7481	-0-		72 1	52815 2	Y	-0-	-0-	
*03	68557 X	68557	-0-	-0-	-0-		65 1	68492 2	Y	-0-	-0-	

DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847		
10	145514 X	89324	-0-	-56190	-0-		89318 2	6 9	Y	5	3 1 2	
11	140820 X	104292	-0-	-36528	-0-		104186 2	106 4	Y	-0-	2 1 -0-	
12	125178 X	95245	-0-	-29933	-0-		95074 2	171 4	Y	-0-	-0-	
01	115754 X	98375	-0-	-17379	-0-		98375 2		Y	-0-	-0-	
02	100884 X	68142	-0-	-32742	-0-		68142 2		Y	-0-	-0-	
03	107756 X	103017	-0-	-4739	-0-		103017 2		Y	-0-	-0-	

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143		
10	56110 X	48300	-0-	-7810	-0-		141 1	48159 2	Y	-0-	-0-	
11	54300 X	46256	-0-	-8044	-0-		38 1	46218 2	Y	-0-	-0-	
12	56110 X	43440	-0-	-12670	-0-		2 1	43438 2	Y	-0-	-0-	
01	54560 X	40979	-0-	-13581	-0-		12 1	40967 2	Y	-0-	-0-	
02	46340 X	25690	-0-	-20650	-0-		10 1	25680 2	Y	-0-	-0-	
03	48298 X	37657	-0-	-10641	-0-		37 1	37620 2	Y	-0-	-0-	

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 104BH		RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772		
10	110887 X	28248	-0-	-82639	-0-		65 1	28183 2	Y	-0-	-0-	
11	107310 X	94729	-0-	-12581	-0-		96 1	94633 2	Y	-0-	-0-	
12	108531 X	85568	-0-	-22963	-0-		110 1	85458 2	Y	-0-	-0-	
01	102517 X	73227	-0-	-29290	-0-		88 1	73139 2	Y	-0-	-0-	
02	88424 X	44976	-0-	-43448	-0-		62 1	44914 2	Y	-0-	-0-	
03	97898 X	69893	-0-	-28005	-0-		66 1	69827 2	Y	-0-	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 203CH		RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING HIDALGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161					
10	106888 X	59397	-0-	-47491	-0-	59397	2			Y	-0-					-0-
11	103440 X	63135	-0-	-40305	-0-	63071	2	64	4	Y	-0-					-0-
12	94302 X	63178	-0-	-31124	-0-	63065	2	113	4	Y	-0-					-0-
01	71393 X	62379	-0-	-9014	-0-	62379	2			Y	-0-					-0-
02	64484 X	48787	-0-	-15697	-0-	48787	2			Y	-0-					-0-
03	65255 X	61385	-0-	-3870	-0-	61385	2			Y	-0-					-0-

BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118					
10	74338 X	67318	-0-	-7020	-0-	27	1	67291	2	Y	-0-					-0-
11	71940 X	61379	-0-	-10561	-0-	18	1	61361	2	Y	-0-					-0-
12	68541 X	61411	-0-	-7130	-0-	34	1	61377	2	Y	-0-					-0-
01	67332 X	60290	-0-	-7042	-0-	33	1	60257	2	Y	-0-					-0-
02	60816 X	45982	-0-	-14834	-0-	18	1	45964	2	Y	-0-					-0-
03	67332 X	57249	-0-	-10083	-0-	43	1	57206	2	Y	-0-					-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056					
10	122698 X	58120	-0-	-64578	-0-	58120	2			Y	-0-					-0-
11	118740 X	96143	-0-	-22597	-0-	96045	2	98	4	Y	-0-					-0-
12	110236 X	84947	-0-	-25289	-0-	84795	2	152	4	Y	-0-					-0-
01	110236 X	85982	-0-	-24254	-0-	85982	2			Y	-0-					-0-
02	90720 X	62490	-0-	-28230	-0-	62490	2			Y	-0-					-0-
03	99355 X	NO RPT	-0-	-99355	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280 - 16705					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MONT BLANC		WELL #: 103CH		RRCID -> 285031		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12506		PERF.12464 - 17386			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	90303	-0-	90303	298462	102	1	90201	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	91508	-0-	91508	389970	83	1	91403	2	Y	20	17 1	3
12	T. A.	83215	-0-	83215	473185	22	9						
01	T. A.	79044	-0-	79044	552229	84	1	83055	2	Y	69	59 1	13
02	0 W	61578	-0-	61578	613807	76	9						
03	0 W	83057	-0-	83057	696864	76	1	78921	2	Y	43	49 1	7
						47	9						
						68	1	61445	2	Y	59	51 1	15
						65	9						
						35	1	82980	2	Y	38	44 1	9
						42	9						
MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12202		PERF.12184 - 16910			
10	0 W	118348	-0-	118348	118348	133	1	117881	2	Y	304	299 1	48
11	0 W	129250	-0-	129250	247598	334	9						
12	0 W	132311	-0-	132311	379909	117	1	128791	2	Y	311	307 1	52
01	0 W	131258	-0-	131258	511167	342	9						
02	603279 X	92112	-0-	-511167	-0-	133	1	131772	2	Y	369	353 1	68
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	406	9						
						126	1	130700	2	Y	393	395 1	66
						432	9						
						101	1	91678	2	Y	303	292 1	77
						333	9						
										Y	NO RPT		77
WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11247 - 14881			
10	48794 X	43841	-0-	-4953	-0-	3	1	43793	2	Y	41	163 1	84
11	47220 X	42858	-0-	-4362	-0-	45	9						
12	47957 X	43163	-0-	-4794	-0-	1	1	42855	2	Y	2	72 1	14
01	46469 X	42216	-0-	-4253	-0-	2	9						
02	40936 X	34754	-0-	-6182	-0-	1	1	43151	2	Y	10	17 1	7
03	44299 X	43942	-0-	-357	-0-	11	9						
						2	1	42172	2	Y	38	14 1	31
						42	9						
						8	1	34733	2	Y	12	31 1	12
						13	9						
						2	1	43785	2	Y	-0-	11 1	1
						155	4						
DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 13881		PERF.14196 - 19006			
10	149234 X	94978	-0-	-54256	-0-	94978	2			Y	-0-		-0-
11	144420 X	103021	-0-	-41399	-0-	102916	2	105	4	Y	-0-		-0-
12	129735 X	106447	-0-	-23288	-0-	106256	2	191	4	Y	-0-		-0-
01	121210 X	103820	-0-	-17390	-0-	103820	2			Y	-0-		-0-
02	106064 X	75167	-0-	-30897	-0-	75167	2			Y	-0-		-0-
03	106454 X	101641	-0-	-4813	-0-	101641	2			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	25978 X	20002	-0-	-5976	-0-	78 1	35	40 1	2
						39 9			
11	25140 X	19424	-0-	-5716	-0-	78 1	37	28 1	11
						41 9			
12	24800 X	16743	-0-	-8057	-0-	81 1	22	27 1	6
						24 9			
01	23498 X	18516	-0-	-4982	-0-	96 1	30	29 1	7
						33 9			
02	21112 X	17644	-0-	-3468	-0-	64 1	52	33 1	26
						57 9			
03	20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-		NO RPT		26
REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 285109		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543	
10	79794 X	64840	-0-	-14954	-0-	64840 2	-0-		-0-
11	78930 X	51473	-0-	-27457	-0-	51438 2	35 4	Y	-0-
12	90551 X	66396	-0-	-24155	-0-	66396 2		Y	-0-
01	90551 X	64910	-0-	-25641	-0-	64910 2		Y	-0-
02	81788 X	52422	-0-	-29366	-0-	52422 2		Y	-0-
03	66402 X	65304	-0-	-1098	-0-	65304 2		Y	-0-
FURY		WELL #: 101AH		RRCID -> 285153		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PALM UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285156		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212	
10	34100 X	32686	-0-	-1414	-0-	115 1	32571 2	N	-0-
11	33000 X	27597	-0-	-5403	-0-	71 1	27526 2	N	-0-
12	33201 X	27989	-0-	-5212	-0-	89 1	27900 2	N	-0-
01	33201 X	27934	-0-	-5267	-0-	83 1	27851 2	N	-0-
02	29988 X	17819	-0-	-12169	-0-	68 1	17751 2	N	-0-
03	32674 X	24803	-0-	-7871	-0-	77 1	24726 2	N	-0-
NAVAJO		WELL #: 101AH		RRCID -> 285157		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PALM UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		72540 X	33853	-0-	-38687	-0-	119 1	33734 2	N	-0-			-0-
11		70200 X	62247	-0-	-7953	-0-	160 1	62087 2	N	-0-			-0-
12		64015 X	60899	-0-	-3116	-0-	194 1	60705 2	N	-0-			-0-
01		58435 X	56939	-0-	-1496	-0-	170 1	56769 2	N	-0-			-0-
02		58100 X	34594	-0-	-23506	-0-	132 1	34462 2	N	-0-			-0-
03		64325 X	NO RPT	-0-	-64325	-0-			N	NO RPT			-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232

10		117490 X	43595	-0-	-73895	-0-	43595 2		Y	-0-			-0-
11		113700 X	81805	-0-	-31895	-0-	81722 2	83 4	Y	-0-			-0-
12		104439 X	83779	-0-	-20660	-0-	83629 2	150 4	Y	-0-			-0-
01		97123 X	56057	-0-	-41066	-0-	56057 2		Y	-0-			-0-
02		85876 X	47381	-0-	-38495	-0-	47381 2		Y	-0-			-0-
03		84537 X	65126	-0-	-19411	-0-	65126 2		Y	-0-			-0-

PINE STATE WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427

10		0 W	82139	-0-	82139	82139	68 1	82071 2	N	-0-			-0-
11		0 W	83932	-0-	83932	166071	68 1	83864 2	N	-0-			-0-
12		0 W	80556	-0-	80556	246627	24 1	80532 2	N	-0-			-0-
01		0 W	76297	-0-	76297	322924	15 1	76282 2	N	-0-			-0-
02		362113 X	39189	-0-	-322924	-0-	6 1	39183 2	N	-0-			-0-
*03		62421 X	62421	-0-	-0-	-0-	16 1	62405 2	N	-0-			-0-

WEISSMIES WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593

10		17360 X	11512	-0-	-5848	-0-	1 1	11511 2	Y	-0-			-0-
11		16800 X	13344	-0-	-3456	-0-	1 1	13343 2	Y	-0-			-0-
12		17360 X	12501	-0-	-4859	-0-	1 1	12500 2	Y	-0-			-0-
01		15686 X	14834	-0-	-852	-0-	1 1	14833 2	Y	-0-			-0-
02		14168 X	10324	-0-	-3844	-0-	3 1	10321 2	Y	-0-			-0-
03		13795 X	12062	-0-	-1733	-0-	1 1	11953 2	Y	-0-			-0-
							108 4						

JUNIPER STATE WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806

10		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	556 1	6549 2	N	-0-			-0-
11		34809 X	34809	-0-	-0-	-0-	864 1	33945 2	N	-0-			-0-
12		45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	338 1	45049 2	N	-0-			-0-
01		53915 X	53915	-0-	-0-	-0-	319 1	53596 2	N	-0-			-0-
02		38600 X	38600	-0-	-0-	-0-	202 1	38398 2	N	-0-			-0-
*03		46505 X	46505	-0-	-0-	-0-	352 1	46153 2	N	-0-			-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817

10		163866 X	132223	-0-	-31643	-0-	132223 2		Y	-0-			-0-
11		158580 X	124320	-0-	-34260	-0-	124236 2	84 4	Y	-0-			-0-
12		163866 X	116536	-0-	-47330	-0-	116536 2		Y	-0-			-0-
01		151776 X	102244	-0-	-49532	-0-	102244 2		Y	-0-			-0-
02		127792 X	68325	-0-	-59467	-0-	68325 2		Y	-0-			-0-
03		132215 X	112288	-0-	-19927	-0-	112288 2		Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
KING HIDALGO		WELL #: 201AH		RRCID ->	285245	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	12520 - 16826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14476 - 19490				
10	73563 X	18557	-0-	-55006	-0-	42	1	18515	2	Y	-0-				-0-
11	72480 X	63667	-0-	-8813	-0-	65	1	63602	2	Y	-0-				-0-
12	74896 X	60381	-0-	-14515	-0-	78	1	60303	2	Y	-0-				-0-
01	74896 X	59154	-0-	-15742	-0-	71	1	59083	2	Y	-0-				-0-
02	59416 X	32282	-0-	-27134	-0-	44	1	32238	2	Y	-0-				-0-
03	65782 X	62941	-0-	-2841	-0-	60	1	62881	2	Y	-0-				-0-
STATE BULLSEYE		WELL #: 101AH		RRCID ->	285291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	10637 - 15079				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285292	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	10868 - 17941				
10	89869 X	53061	-0-	-36808	-0-	187	1	52874	2	N	-0-				-0-
11	86970 X	74321	-0-	-12649	-0-	191	1	74130	2	N	-0-				-0-
12	86924 X	75695	-0-	-11229	-0-	241	1	75454	2	N	-0-				-0-
01	82615 X	70998	-0-	-11617	-0-	212	1	70786	2	N	-0-				-0-
02	72716 X	44999	-0-	-27717	-0-	172	1	44827	2	N	-0-				-0-
03	76787 X	NO RPT	-0-	-76787	-0-					N	NO RPT				-0-
CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID ->	285378	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10455 - 14108				
10	27522 X	27522	-0-	-0-	-0-	253	1	27259	3	Y	9	30	1	1 8	15
						10	9								
11	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	450	1	25851	3	Y	1				16
						1	9								
12	26877 X	22563	-0-	-4314	-0-	473	1	22089	3	Y	1				17
						1	9								
01	27528 X	25121	-0-	-2407	-0-	271	1	24824	3	Y	24				41
						26	9								
02	24864 X	12773	-0-	-12091	-0-	186	1	12572	3	Y	14				55
						15	9								
03	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT				55
FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	285425	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	11670 - 16512				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #:		1H	RRCID ->	285447	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8146 - 11144
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	14354	PERF.	14231 - 19272
10	43803 X	38287	-0-	-5516	-0-	112	1	38175	2	Y	-0-	-0-
11	42390 X	38198	-0-	-4192	-0-	31	1	38167	2	Y	-0-	-0-
12	43803 X	37444	-0-	-6359	-0-	2	1	37442	2	Y	-0-	-0-
01	43152 X	34931	-0-	-8221	-0-	10	1	34921	2	Y	-0-	-0-
02	37352 X	19245	-0-	-18107	-0-	8	1	19237	2	Y	-0-	-0-
03	39463 X	NO RPT	-0-	-39463	-0-					Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	12195 - 16936
10	217070 X	217070	-0-	-0-	-0-	196	1	214684	2	Y	1991	1997 1 203
						2190	9					
11	271120 X	271120	-0-	-0-	-0-	187	1	268786	2	Y	1952	2000 1 155
						2147	9					
12	265774 X	265774	-0-	-0-	-0-	187	1	263358	2	Y	2026	2058 1 123
						2229	9					
01	255516 X	255516	-0-	-0-	-0-	185	1	253301	2	Y	1845	1786 1 182
						2030	9					
02	207009 X	207009	-0-	-0-	-0-	157	1	205721	2	Y	1028	1095 1 115
						1131	9					
*03	257636 X	257636	-0-	-0-	-0-	201	1	255734	2	Y	1546	1594 1 67
						1701	9					

MOHICAN UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	12200 - 17329
10	117800 X	45638	-0-	-72162	-0-	103	1	45535	2	Y	-0-	-0-
11	114000 X	104308	-0-	-9692	-0-	143	1	104165	2	Y	-0-	-0-
12	110050 X	98104	-0-	-11946	-0-	154	1	97950	2	Y	-0-	-0-
01	105679 X	95643	-0-	-10036	-0-	154	1	95489	2	Y	-0-	-0-
02	97356 X	72734	-0-	-24622	-0-	182	1	72552	2	Y	-0-	-0-
03	107787 X	83499	-0-	-24288	-0-	170	1	83329	2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #:		201AH	RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.	11527 - 16026
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BIRCH UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11118 - 18977
10	74400 X	45232	-0-	-29168	-0-	18	1	45214	2	Y	-0-	-0-
11	72000 X	64265	-0-	-7735	-0-	18	1	64247	2	Y	-0-	-0-
12	69688 X	65317	-0-	-4371	-0-	36	1	65281	2	Y	-0-	-0-
01	66433 X	65123	-0-	-1310	-0-	35	1	65088	2	Y	-0-	-0-
02	59976 X	47214	-0-	-12762	-0-	19	1	47195	2	Y	-0-	-0-
03	66402 X	59150	-0-	-7252	-0-	45	1	59105	2	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ALTA		WELL #: 201AH		RRCID -> 285772		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 9922		PERF.10374 - 14258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	15798	2	273 9	Y	248	266 1	32
11	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	16001	2	245 9	Y	223	221 1	34
12	31660 X	31660	-0-	-0-	-0-	31382	2	278 9	Y	253	207 1	80
01	19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	19281	2	342 9	Y	311	354 1	37
02	15176 X	7539	-0-	-7637	-0-	7370	2	169 9	Y	154	155 1	36
03	31651 X	4670	-0-	-26981	-0-	4453	2	217 9	Y	197	172 1	61

KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID -> 285773		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10200 - 13591		
10	35929 X	31529	-0-	-4400	-0-	19	1	31363 2	Y	134	103 1	97
11	34770 X	28871	-0-	-5899	-0-	147	9	30 1	Y	120	120 1	97
12	34534 X	24701	-0-	-9833	-0-	132	9	42 1	Y	96	106 1	87
01	33356 X	25884	-0-	-7472	-0-	106	9	15 1	Y	99	128 1	58
02	28476 X	15333	-0-	-13143	-0-	109	9	15216 2	Y	106	71 1	93
03	31527 X	17809	-0-	-13718	-0-	17700	2	109 9	Y	99	88 1	104

MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID -> 285912		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 11413		PERF.11530 - 14802		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 285917		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10073 - 15078		
10	29884 X	26196	-0-	-3688	-0-	25981	2	215 9	Y	195	185 1	78
11	28920 X	21405	-0-	-7515	-0-	21206	2	199 9	Y	181	229 1	30
12	29884 X	18422	-0-	-11462	-0-	18277	2	145 9	Y	132	112 1	50
01	26815 X	18604	-0-	-8211	-0-	18465	2	139 9	Y	126	147 1	29
02	24220 X	10726	-0-	-13494	-0-	10652	2	74 9	Y	67	75 1	21
03	26195 X	12083	-0-	-14112	-0-	11990	2	6 4	Y	79	80 1	20

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 117CH		RRCID -> 285958		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12480 - 17141		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 108CH		RRCID -> 286510		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12521 - 17143		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.	12388 - 17039
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		106AH	RRCID ->	286644	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	12100 - 16903
10	202357 X	202357	-0-	-0-	-0-	168	1	199837	2	Y	2138	2141 1 218
						2352	9					
11	272304 X	272304	-0-	-0-	-0-	177	1	269982	2	Y	1950	2013 1 155
						2145	9					
12	315887 X	315887	-0-	-0-	-0-	207	1	313329	2	Y	2137	2163 1 129
						2351	9					
01	308324 X	308324	-0-	-0-	-0-	209	1	305929	2	Y	1987	1920 1 196
						2186	9					
02	231431 X	231431	-0-	-0-	-0-	161	1	228661	2	Y	2372	2302 1 266
						2609	9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	266

BLACK HAWK STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	10025 - 14550
10	22413 X	21335	-0-	-1078	-0-	20973	2	362	9	Y	329	319 1 144
11	21840 X	20214	-0-	-1626	-0-	19726	2	488	9	Y	444	373 1 215
12	22568 X	21496	-0-	-1072	-0-	21049	2	447	9	Y	406	396 1 225
01	22568 X	20175	-0-	-2393	-0-	19935	2	240	9	Y	218	359 1 84
02	20244 X	14589	-0-	-5655	-0-	1	1	14320	2	Y	244	67 1 261
						268	9					
03	21483 X	16991	-0-	-4492	-0-	16783	2	208	9	Y	189	331 1 119

CHINOOK		WELL #:		102BH	RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	10351 - 15291
10	39401 X	30976	-0-	-8425	-0-	89	1	30810	2	Y	70	77 1 4
						77	9					
11	38130 X	30348	-0-	-7782	-0-	84	1	30111	2	Y	139	102 1 41
						153	9					
12	37975 X	30828	-0-	-7147	-0-	92	1	30673	2	Y	57	82 1 16
						63	9					
01	36394 X	25433	-0-	-10961	-0-	69	1	25349	2	Y	14	27 1 3
						15	9					
02	30352 X	22040	-0-	-8312	-0-	54	1	21922	2	Y	58	32 1 29
						64	9					
*03	32021 X	32021	-0-	-0-	-0-	98	1	31730	2	Y	175	149 1 55
						193	9					

CHINOOK		WELL #:		105AH	RRCID ->	286698	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	10205 - 15106
10	39866 X	34002	-0-	-5864	-0-	95	1	33321	2	Y	533	576 1 32
						586	9					
11	38580 X	31178	-0-	-7402	-0-	84	1	30328	2	Y	696	523 1 205
						766	9					
12	39556 X	31490	-0-	-8066	-0-	94	1	30359	2	Y	943	889 1 259
						1037	9					
01	38502 X	31769	-0-	-6733	-0-	83	1	30602	2	Y	985	1017 1 227
						1084	9					
02	33264 X	19405	-0-	-13859	-0-	47	1	19336	2	Y	20	237 1 10
						22	9					
03	34007 X	30084	-0-	-3923	-0-	103	1	29981	2	Y	-0-	10 1 -0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	44268 X	37573	-0-	-6695	-0-	107 1 89 9	37377 2	Y	81	87 1	5
11	42840 X	36422	-0-	-6418	-0-	101 1 75 9	36246 2	Y	68	53 1	20
12	42904 X	37483	-0-	-5421	-0-	114 1 77 9	37292 2	Y	70	71 1	19
01	41447 X	39580	-0-	-1867	-0-	107 1 96 9	39377 2	Y	87	86 1	20
02	35952 X	30366	-0-	-5586	-0-	74 1 110 9	30182 2	Y	100	70 1	50
*03	38771 X	38771	-0-	-0-	-0-	119 1 112 9	38540 2	Y	102	120 1	32

FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10982 - 17471	
10	81158 X	69994	-0-	-11164	-0-	30 1 62 9	69902 2	Y	56	55 1	6
11	78540 X	72285	-0-	-6255	-0-	30 1 62 9	72193 2	Y	56	54 1	8
12	81158 X	73954	-0-	-7204	-0-	40 1 81 9	73833 2	Y	74	75 1	7
01	78461 X	71970	-0-	-6491	-0-	34 1 97 9	71839 2	Y	88	84 1	11
02	69300 X	58434	-0-	-10866	-0-	34 1 1332 9	57068 2	Y	1211	953 1	269
03	74710 X	65706	-0-	-9004	-0-	32 1 52 9	65622 2	Y	47	310 1	6

MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12311 - 17300	
10	169746 X	169746	-0-	-0-	-0-	191 1 899 9	168656 2	Y	817	816 1	130
11	187348 X	187348	-0-	-0-	-0-	170 1 826 9	186352 2	Y	751	755 1	126
12	182057 X	182057	-0-	-0-	-0-	183 1 871 9	181003 2	Y	792	772 1	146
01	177667 X	177667	-0-	-0-	-0-	170 1 898 9	176599 2	Y	816	826 1	136
02	137926 X	137926	-0-	-0-	-0-	151 1 528 9	137247 2	Y	480	495 1	121
*03	176894 X	176894	-0-	-0-	-0-	75 1 890 9	175929 2	Y	809	743 1	187

MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12312 - 17200	
10	165912 X	72228	-0-	-93684	-0-	82 1	72146 2	Y	-0-		-0-
11	160560 X	122349	-0-	-38211	-0-	129 1	122220 2	Y	-0-		-0-
12	125196 X	125196	-0-	-0-	-0-	137 1	125059 2	Y	-0-		-0-
01	116003 X	116003	-0-	-0-	-0-	125 1	115878 2	Y	-0-		-0-
02	79898 X	79898	-0-	-0-	-0-	109 1	79789 2	Y	-0-		-0-
*03	98175 X	98175	-0-	-0-	-0-	58 1	98117 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		181695 X	181695	-0-	-0-	-0-	215 1	180886 2	Y	540	540 1	86
							594 9					
11		200210 X	200210	-0-	-0-	-0-	187 1	199455 2	Y	516	515 1	87
							568 9					
12		194077 X	194077	-0-	-0-	-0-	206 1	193256 2	Y	559	543 1	103
							615 9					
01		193894 X	193894	-0-	-0-	-0-	196 1	193097 2	Y	546	558 1	91
							601 9					
02		135193 X	135193	-0-	-0-	-0-	154 1	134643 2	Y	360	360 1	91
							396 9					
*03		174773 X	174773	-0-	-0-	-0-	80 1	174251 2	Y	402	400 1	93
							442 9					

MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950				
10		195512 X	195512	-0-	-0-	-0-	233 1	194258 2	Y	928	916 1	148
							1021 9					
11		209583 X	209583	-0-	-0-	-0-	199 1	208413 2	Y	883	882 1	149
							971 9					
12		193982 X	193982	-0-	-0-	-0-	214 1	192749 2	Y	926	905 1	170
							1019 9					
01		199042 X	199042	-0-	-0-	-0-	213 1	197808 2	Y	928	943 1	155
							1021 9					
02		147871 X	147871	-0-	-0-	-0-	176 1	146969 2	Y	660	648 1	167
							726 9					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		167

MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	205975 X	205975	-0-	-0-	-0-	232 1	204445 2	Y	1180	1177 1	188
						1298 9					
11	221409 X	221409	-0-	-0-	-0-	201 1	219950 2	Y	1144	1139 1	193
						1258 9					
12	210213 X	210213	-0-	-0-	-0-	211 1	208641 2	Y	1237	1202 1	228
						1361 9					
01	205008 X	205008	-0-	-0-	-0-	196 1	203462 2	Y	1227	1250 1	205
						1350 9					
02	138352 X	138352	-0-	-0-	-0-	151 1	137106 2	Y	995	948 1	252
						1095 9					
*03	192799 X	192799	-0-	-0-	-0-	82 1	191661 2	Y	960	990 1	222
						1056 9					
PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344			
10	295554 X	181926	-0-	-113628	-0-	150 1	181776 2	N	-0-		-0-
11	286020 X	203686	-0-	-82334	-0-	165 1	203521 2	N	-0-		-0-
12	263469 X	190773	-0-	-72696	-0-	57 1	190716 2	N	-0-		-0-
01	263469 X	189801	-0-	-73668	-0-	36 1	189765 2	N	-0-		-0-
02	219380 X	126795	-0-	-92585	-0-	17 1	126778 2	N	-0-		-0-
03	210490 X	NO RPT	-0-	-210490	-0-			N	NO RPT		-0-
PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386			
10	216845 X	171434	-0-	-45411	-0-	141 1	171293 2	N	-0-		-0-
11	209850 X	172359	-0-	-37491	-0-	140 1	172219 2	N	-0-		-0-
12	197935 X	173401	-0-	-24534	-0-	52 1	173349 2	N	-0-		-0-
01	197935 X	176921	-0-	-21014	-0-	34 1	176887 2	N	-0-		-0-
02	178780 X	102759	-0-	-76021	-0-	14 1	102745 2	N	-0-		-0-
03	178095 X	NO RPT	-0-	-178095	-0-			N	NO RPT		-0-
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200			
10	T. A.	113051	-0-	113051	385106	127 1	112440 2	Y	440	434 1	70
						484 9					
11	T. A.	132190	-0-	132190	517296	120 1	131588 2	Y	438	434 1	74
						482 9					
12	T. A.	131106	-0-	131106	648402	132 1	130423 2	Y	501	483 1	92
						551 9					
01	T. A.	127936	-0-	127936	776338	123 1	127241 2	Y	520	525 1	87
						572 9					
02	872685 X	96347	-0-	-776338	-0-	105 1	95713 2	Y	481	446 1	122
						529 9					
03	136586 X	109561	-0-	-27025	-0-	46 1	109050 2	Y	423	447 1	98
						465 9					
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546			
10	25048 X	17815	-0-	-7233	-0-	65 1	17590 2	Y	145	156 1	9
						160 9					
11	24240 X	12725	-0-	-11515	-0-	62 1	12522 2	Y	128	99 1	38
						141 9					
12	25048 X	1530	-0-	-23518	-0-	62 1	1351 2	Y	106	115 1	29
						117 9					
01	23684 X	5603	-0-	-18081	-0-	83 1	5397 2	Y	112	115 1	26
						123 9					
02	18480 X	12234	-0-	-6246	-0-	80 1	11989 2	Y	150	101 1	75
						165 9					
03	17825 X	12293	-0-	-5532	-0-	108 1	11999 2	Y	169	191 1	53
						186 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286720		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 9732		PERF.10050		- 15173	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	31341 X	27980	-0-	-3361	-0-	27603 2	377 9	Y	343	345 1	137		
11	32640 X	27163	-0-	-5477	-0-	26655 2	508 9	Y	462	522 1	77		
12	33728 X	31295	-0-	-2433	-0-	30764 2	531 9	Y	483	377 1	183		
01	33728 X	25851	-0-	-7877	-0-	25207 2	644 9	Y	585	633 1	135		
02	30408 X	18676	-0-	-11732	-0-	18323 2	353 9	Y	321	356 1	100		
03	31310 X	18501	-0-	-12809	-0-	18061 2	15 4	Y	386	389 1	97		
						425 9							

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286726		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 14152		PERF.14266		- 20674	
10	74207 X	74207	-0-	-0-	-0-	74207 2		Y	-0-		-0-		
11	77236 X	77236	-0-	-0-	-0-	77183 2	53 4	Y	-0-		-0-		
12	80693 X	76941	-0-	-3752	-0-	76941 2		Y	-0-		-0-		
01	80693 X	74047	-0-	-6646	-0-	74047 2		Y	-0-		-0-		
02	72884 X	51695	-0-	-21189	-0-	51695 2		Y	-0-		-0-		
03	79825 X	71861	-0-	-7964	-0-	71861 2		Y	-0-		-0-		

KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID -> 286741		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9470		- 12508	
10	26908 X	21729	-0-	-5179	-0-	12 1	21248 2	Y	426	514 1	308		
						469 9							
11	26190 X	24044	-0-	-2146	-0-	26 1	23519 2	Y	454	396 1	366		
						499 9							
12	27063 X	23690	-0-	-3373	-0-	37 1	23159 2	Y	449	407 1	408		
						494 9							
01	27063 X	24907	-0-	-2156	-0-	14 1	24508 2	Y	350	553 1	205		
						385 9							
02	23128 X	18767	-0-	-4361	-0-	18194 2	573 9	Y	521	268 1	458		
03	24831 X	9381	-0-	-15450	-0-	9073 2	308 9	Y	280	434 1	304		

MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286742		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 11374		PERF.11612		- 16399	
10	83266 X	73953	-0-	-9313	-0-	165 1	72791 2	Y	906	762 1	365		
						997 9							
11	80580 X	68957	-0-	-11623	-0-	93 1	67878 2	Y	896	958 1	303		
						986 9							
12	81468 X	67907	-0-	-13561	-0-	105 1	66793 2	Y	917	767 1	453		
						1009 9							
01	78275 X	66643	-0-	-11632	-0-	106 1	65563 2	Y	885	1030 1	308		
						974 9							
02	67424 X	50026	-0-	-17398	-0-	123 1	49110 2	Y	721	673 1	356		
						793 9							
03	73966 X	NO RPT	-0-	-73966	-0-			Y	NO RPT		356		

OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286743		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 13872		PERF.14250		- 19678	
10	192727 X	16990	-0-	-175737	-0-	16990 2		Y	-0-		-0-		
11	186510 X	161620	-0-	-24890	-0-	161510 2	110 4	Y	-0-		-0-		
12	168857 X	112703	-0-	-56154	-0-	112703 2		Y	-0-		-0-		
01	147095 X	143824	-0-	-3271	-0-	143824 2		Y	-0-		-0-		
02	150836 X	100377	-0-	-50459	-0-	100377 2		Y	-0-		-0-		
03	166997 X	135583	-0-	-31414	-0-	135583 2		Y	-0-		-0-		

ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10869		- 15434	
10	12524 X	10203	-0-	-2321	-0-	9988 2	215 9	Y	195	190 1	25		
11	12120 X	9312	-0-	-2808	-0-	9182 2	130 9	Y	118	125 1	18		
12	11160 X	7558	-0-	-3602	-0-	7177 2	381 9	Y	346	254 1	110		
01	11160 X	9004	-0-	-2156	-0-	8844 2	160 9	Y	145	238 1	17		
02	9408 X	7145	-0-	-2263	-0-	7142 2	3 9	Y	3	19 1	1		
*03	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	11314 2	3 9	Y	3	3 1	1		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		109AH	RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12093	- 16952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		213511 X	213511	-0-	-0-	-0-	185 1	210869	2	Y	2234	2236	1	227
							2457 9							
11		263559 X	263559	-0-	-0-	-0-	178 1	261001	2	Y	2164	2219	1	172
							2380 9							
12		267050 X	267050	-0-	-0-	-0-	185 1	264437	2	Y	2207	2245	1	134
							2428 9							
01		270642 X	270642	-0-	-0-	-0-	194 1	268242	2	Y	2005	1941	1	198
							2206 9							
02		205666 X	205666	-0-	-0-	-0-	150 1	204267	2	Y	1135	1206	1	127
							1249 9							
*03		258493 X	258493	-0-	-0-	-0-	193 1	256412	2	Y	1716	1769	1	74
							1888 9							
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		115AH	RRCID ->	286746	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF.12105	- 16885		
10		208036 X	208036	-0-	-0-	-0-	172 1	206035	2	Y	1663	1684	1	169
							1829 9							
11		270791 X	270791	-0-	-0-	-0-	176 1	268754	2	Y	1692	1727	1	134
							1861 9							
12		271816 X	271816	-0-	-0-	-0-	175 1	269658	2	Y	1803	1828	1	109
							1983 9							
01		262901 X	262901	-0-	-0-	-0-	176 1	260979	2	Y	1587	1539	1	157
							1746 9							
02		210009 X	210009	-0-	-0-	-0-	144 1	208483	2	Y	1256	1272	1	141
							1382 9							
*03		248640 X	248640	-0-	-0-	-0-	174 1	247034	2	Y	1302	1387	1	56
							1432 9							
FOX STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10345	- 16938		
10		44981 X	43495	-0-	-1486	-0-	19 1	43258	2	Y	198	228	1	21
							218 9							
11		43530 X	43341	-0-	-189	-0-	18 1	43287	2	Y	33	49	1	5
							36 9							
12		44973 X	44973	-0-	-0-	-0-	24 1	44895	2	Y	49	49	1	5
							54 9							
01		43989 X	43226	-0-	-763	-0-	20 1	43128	2	Y	71	67	1	9
							78 9							
02		40460 X	34110	-0-	-6350	-0-	20 1	34073	2	Y	15	21	1	3
							17 9							
03		44981 X	40710	-0-	-4271	-0-	20 1	40690	2	Y	-0-	3	1	-0-
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.14265	- 21278		
10		239258 X	88911	-0-	-150347	-0-	88911 2			Y	-0-			-0-
							181489 2	125	4	Y	-0-			-0-
11		231540 X	181614	-0-	-49926	-0-	206881 2			Y	-0-			-0-
							206881 2			Y	-0-			-0-
12		222828 X	206881	-0-	-15947	-0-	201098 2			Y	-0-			-0-
							143612 2			Y	-0-			-0-
01		218860 X	201098	-0-	-17762	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02		197680 X	143612	-0-	-54068	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
03		206894 X	NO RPT	-0-	-206894	-0-				Y	NO RPT			-0-
PINE STATE		WELL #:		103BH	RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		104CH	RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10298	- 15494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14136 X	10953	-0-	-3183	-0-	10892	2	61 9	Y	55	45 1	22
11	13680 X	11551	-0-	-2129	-0-	11464	2	87 9	Y	79	88 1	13
12	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	17287	2	160 9	Y	145	103 1	55
01	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	17779	2	212 9	Y	193	203 1	45
02	10780 X	10711	-0-	-69	-0-	10426	2	285 9	Y	259	223 1	81
03	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-				Y	NO RPT		81

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455	- 17204
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FURY		WELL #:		102AH	RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11298	- 15990
10	98270 X	88898	-0-	-9372	-0-	88817	2	81 9	N	74		457
11	96060 X	85925	-0-	-10135	-0-	85888	2	37 9	N	34		491
12	99262 X	81058	-0-	-18204	-0-	81050	2	8 9	N	7		498
01	99262 X	84499	-0-	-14763	-0-	84493	2	6 9	N	5		503
02	88424 X	57438	-0-	-30986	-0-	57428	2	10 9	N	9		512
03	88908 X	82108	-0-	-6800	-0-	82104	2	4 9	N	4		516

MOHICAN UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12405	- 17439
10	121272 X	60642	-0-	-60630	-0-	137	1	60505 2	Y	-0-		-0-
11	117360 X	106256	-0-	-11104	-0-	145	1	106111 2	Y	-0-		-0-
12	118730 X	105393	-0-	-13337	-0-	166	1	105220 2	Y	6	3 1	3
						7	9					
01	111197 X	103377	-0-	-7820	-0-	167	1	103210 2	Y	-0-	3 1	-0-
02	99176 X	82086	-0-	-17090	-0-	205	1	81849 2	Y	29	15 1	14
						32	9					
03	109802 X	85984	-0-	-23818	-0-	175	1	85790 2	Y	17	21 1	10
						19	9					

FOX STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	11185	PERF.11191	- 17444
10	79515 X	55719	-0-	-23796	-0-	24	1	55687 2	Y	7	6 1	1
						8	9					
11	76950 X	52609	-0-	-24341	-0-	22	1	52585 2	Y	2	3 1	-0-
						2	9					
12	73377 X	44499	-0-	-28878	-0-	24	1	44375 2	Y	91	82 1	9
						100	9					
01	67518 X	38835	-0-	-28683	-0-	18	1	38811 2	Y	5	13 1	1
						6	9					
02	56672 X	29624	-0-	-27048	-0-	18	1	29600 2	Y	5	5 1	1
						6	9					
03	55707 X	37455	-0-	-18252	-0-	18	1	37431 2	Y	5	5 1	1
						6	9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		116BH	RRCID ->	286817	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	11862	PERF.12475	- 17051
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286822	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11252 - 18406						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9806 - 14415						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.11444 - 18003						
10	79759 X	79759	-0-	-0-	-0-	78921	2	838	9	Y	762	765	1			82
11	75324 X	75324	-0-	-0-	-0-	74568	2	756	9	Y	687	671	1			98
12	74493 X	71947	-0-	-2546	-0-	71248	2	699	9	Y	635	672	1			61
01	74493 X	64576	-0-	-9917	-0-	63740	2	836	9	Y	760	724	1			97
02	72044 X	50330	-0-	-21714	-0-	49927	2	403	9	Y	366	382	1			81
03	79763 X	56601	-0-	-23162	-0-	55845	2	756	9	Y	687	685	1			83

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180 - 14998						
10	25451 X	21530	-0-	-3921	-0-	21098	2	432	9	Y	393	381	1			157
11	24630 X	18631	-0-	-5999	-0-	18236	2	395	9	Y	359	456	1			60
12	23839 X	20439	-0-	-3400	-0-	20111	2	328	9	Y	298	245	1			113
01	22847 X	22224	-0-	-623	-0-	21806	2	418	9	Y	380	405	1			88
02	19974 X	19974	-0-	-0-	-0-	19733	2	241	9	Y	219	239	1			68
03	21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					68

ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137 - 18116						
10	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA		WELL #: 101AH		RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750 - 15339						
10	27063 X	24513	-0-	-2550	-0-	24295	2	218	9	Y	198	193	1			26
11	26190 X	24164	-0-	-2026	-0-	23953	2	211	9	Y	192	188	1			30
12	26071 X	22683	-0-	-3388	-0-	22351	2	332	9	Y	302	236	1			96
01	24521 X	19303	-0-	-5218	-0-	19116	2	187	9	Y	170	246	1			20
02	22540 X	19462	-0-	-3078	-0-	18612	2	850	9	Y	773	614	1			179
03	24955 X	22521	-0-	-2434	-0-	22305	2	216	9	Y	196	315	1			60

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
FOX STATE UNIT		WELL #:		RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626 - 20899
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REDWOOD		WELL #:		RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239 - 18527
10	316944 X	86284	-0-	-230660	-0-	86284	2	Y	-0-	-0-
11	306720 X	229720	-0-	-77000	-0-	229635	2	85 4 Y	-0-	-0-
12	279093 X	209855	-0-	-69238	-0-	209855	2	Y	-0-	-0-
01	221557 X	195889	-0-	-25668	-0-	195889	2	Y	-0-	-0-
02	214396 X	139790	-0-	-74606	-0-	139790	2	Y	-0-	-0-
03	237367 X	176750	-0-	-60617	-0-	176750	2	Y	-0-	-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REDWOOD		WELL #:		RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209 - 18537
10	350827 X	64459	-0-	-286368	-0-	64459	2	Y	-0-	-0-
11	339510 X	252734	-0-	-86776	-0-	252640	2	94 4 Y	-0-	-0-
12	303583 X	217372	-0-	-86211	-0-	217372	2	Y	-0-	-0-
01	246729 X	214640	-0-	-32089	-0-	214640	2	Y	-0-	-0-
02	235872 X	133554	-0-	-102318	-0-	133554	2	Y	-0-	-0-
03	261144 X	NO RPT	-0-	-261144	-0-			Y	NO RPT	-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630 - 18684
10	122078 X	49352	-0-	-72726	-0-	144	1	49208 2 Y	-0-	-0-
11	118299 X	118299	-0-	-0-	-0-	97	1	118202 2 Y	-0-	-0-
12	112406 X	103208	-0-	-9198	-0-	4	1	103204 2 Y	-0-	-0-
01	106950 X	103905	-0-	-3045	-0-	31	1	103874 2 Y	-0-	-0-
02	110404 X	67710	-0-	-42694	-0-	27	1	67683 2 Y	-0-	-0-
03	122233 X	100037	-0-	-22196	-0-	98	1	99939 2 Y	-0-	-0-

REDWOOD		WELL #:		RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097 - 18707
10	345371 X	70542	-0-	-274829	-0-	70542	2	Y	-0-	-0-
11	334230 X	266319	-0-	-67911	-0-	266220	2	99 4 Y	-0-	-0-
12	307675 X	241141	-0-	-66534	-0-	241141	2	Y	-0-	-0-
01	246698 X	218447	-0-	-28251	-0-	218447	2	Y	-0-	-0-
02	248556 X	161096	-0-	-87460	-0-	161096	2	Y	-0-	-0-
03	275187 X	187412	-0-	-87775	-0-	187412	2	Y	-0-	-0-

REDWOOD		WELL #:		RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605
10	353679 X	77352	-0-	-276327	-0-	77352	2	Y	-0-	-0-
11	342270 X	295738	-0-	-46532	-0-	295628	2	110 4 Y	-0-	-0-
12	327763 X	276616	-0-	-51147	-0-	276616	2	Y	-0-	-0-
01	267902 X	253191	-0-	-14711	-0-	253191	2	Y	-0-	-0-
02	276024 X	198019	-0-	-78005	-0-	198019	2	Y	-0-	-0-
03	305598 X	234041	-0-	-71557	-0-	234041	2	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.	11993	- 16575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		97402 X	89280	-0-	-8122	-0-	95 1	88041 2	Y	1040	896 1		282
							1144 9						
11		94260 X	83345	-0-	-10915	-0-	69 1	82230 2	Y	951	989 1		244
							1046 9						
12		95170 X	84665	-0-	-10505	-0-	69 1	83495 2	Y	1001	1053 1		192
							1101 9						
01		93341 X	84142	-0-	-9199	-0-	71 1	83136 2	Y	850	870 1		172
							935 9						
02		80640 X	62559	-0-	-18081	-0-	58 1	61764 2	Y	670	651 1		191
							737 9						
03		89280 X	78848	-0-	-10432	-0-	69 1	77941 2	Y	762	773 1		180
							838 9						

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12675	- 17162
10		190340 X	94660	-0-	-95680	-0-	102 1	94558 2	Y	-0-			-0-
11		184200 X	162922	-0-	-21278	-0-	137 1	162785 2	Y	-0-			-0-
12		181257 X	164267	-0-	-16990	-0-	135 1	164132 2	Y	-0-			-0-
01		168051 X	162638	-0-	-5413	-0-	140 1	162498 2	Y	-0-			-0-
02		152068 X	119257	-0-	-32811	-0-	111 1	119146 2	Y	-0-			-0-
03		168361 X	146517	-0-	-21844	-0-	129 1	146388 2	Y	-0-			-0-

OAK STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	14595	- 19217
10		254510 X	91355	-0-	-163155	-0-	91355 2		Y	-0-			-0-
11		246300 X	207522	-0-	-38778	-0-	207381 2	141 4	Y	-0-			-0-
12		229834 X	186993	-0-	-42841	-0-	186993 2		Y	-0-			-0-
01		207917 X	181931	-0-	-25986	-0-	181931 2		Y	-0-			-0-
02		193676 X	134311	-0-	-59365	-0-	134311 2		Y	-0-			-0-
03		214427 X	170388	-0-	-44039	-0-	170388 2		Y	-0-			-0-

OAK STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	13556	- 18677
10		249147 X	96045	-0-	-153102	-0-	96045 2		Y	-0-			-0-
11		241110 X	205969	-0-	-35141	-0-	205829 2	140 4	Y	-0-			-0-
12		233027 X	185717	-0-	-47310	-0-	185717 2		Y	-0-			-0-
01		212443 X	181631	-0-	-30812	-0-	181631 2		Y	-0-			-0-
02		192248 X	120941	-0-	-71307	-0-	120941 2		Y	-0-			-0-
03		212846 X	175619	-0-	-37227	-0-	175619 2		Y	-0-			-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:		109AH	RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.	11684	- 15954
10		66805 X	49854	-0-	-16951	-0-	22 1	49753 2	Y	72	72 1		8
							79 9						
11		64650 X	48573	-0-	-16077	-0-	20 1	48529 2	Y	22	27 1		3
							24 9						
12		59179 X	42067	-0-	-17112	-0-	23 1	42021 2	Y	21	22 1		2
							23 9						
01		57195 X	34444	-0-	-22751	-0-	16 1	34399 2	Y	26	25 1		3
							29 9						
02		51240 X	27459	-0-	-23781	-0-	16 1	27391 2	Y	47	40 1		10
							52 9						
03		50189 X	NO RPT	-0-	-50189	-0-			Y	NO RPT			10

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11122 - 17572
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	98084 X	72238	-0-	-25846	-0-	31 1	72207 2	Y	-0-	-0-
11	94920 X	84652	-0-	-10268	-0-	36 1	84616 2	Y	-0-	-0-
12	95263 X	88742	-0-	-6521	-0-	48 1	88694 2	Y	-0-	-0-
01	91574 X	85966	-0-	-5608	-0-	41 1	85925 2	Y	-0-	-0-
02	81396 X	66100	-0-	-15296	-0-	40 1	66060 2	Y	-0-	-0-
03	88753 X	74616	-0-	-14137	-0-	36 1	74580 2	Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823
10	91326 X	69872	-0-	-21454	-0-	30 1	69842 2	Y	-0-	-0-
11	88380 X	73657	-0-	-14723	-0-	31 1	73626 2	Y	-0-	-0-
12	88598 X	75674	-0-	-12924	-0-	41 1	75633 2	Y	-0-	-0-
01	84010 X	76378	-0-	-7632	-0-	36 1	76342 2	Y	-0-	-0-
02	74088 X	55844	-0-	-18244	-0-	34 1	55810 2	Y	-0-	-0-
03	76105 X	68898	-0-	-7207	-0-	33 1	68865 2	Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11215 - 15971
10	76601 X	57964	-0-	-18637	-0-	25 1	57861 2	Y	71	71 1
						78 9				
11	74130 X	60562	-0-	-13568	-0-	25 1	60462 2	Y	68	66 1
						75 9				
12	70866 X	61470	-0-	-9396	-0-	33 1	61320 2	Y	106	106 1
						117 9				
01	65503 X	59400	-0-	-6103	-0-	28 1	59269 2	Y	94	92 1
						103 9				
02	57008 X	46440	-0-	-10568	-0-	28 1	46381 2	Y	28	34 1
						31 9				
03	62589 X	50810	-0-	-11779	-0-	25 1	50661 2	Y	113	105 1
						124 9				

CHOCTAW STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032 - 15648
10	69471 X	62062	-0-	-7409	-0-	27 1	62035 2	Y	-0-	-0-
11	67230 X	57202	-0-	-10028	-0-	24 1	57178 2	Y	-0-	-0-
12	69378 X	54754	-0-	-14624	-0-	30 1	54724 2	Y	-0-	-0-
01	66185 X	55085	-0-	-11100	-0-	26 1	55059 2	Y	-0-	-0-
02	57204 X	42582	-0-	-14622	-0-	26 1	42556 2	Y	-0-	-0-
03	62062 X	50606	-0-	-11456	-0-	25 1	50581 2	Y	-0-	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461 - 15865
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 205BH		RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514 - 16251
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ASPEN STATE		WELL #: 202BH		RRCID -> 287077		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13898		PERF.13984 - 17982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	63984 X	49567	-0-	-14417	-0-	103	1	49464	2	N	-0-	-0-
11	61920 X	47907	-0-	-14013	-0-	53	1	47854	2	N	-0-	-0-
12	63457 X	48951	-0-	-14506	-0-	48951	2			N	-0-	-0-
01	56947 X	49321	-0-	-7626	-0-	49321	2			N	-0-	-0-
02	47096 X	27834	-0-	-19262	-0-	23	1	27811	2	N	-0-	-0-
03	49569 X	48293	-0-	-1276	-0-	86	1	48207	2	N	-0-	-0-

CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11021 - 15618		
10	69378 X	58659	-0-	-10719	-0-	26	1	58631	2	Y	2	2 1 -0-
						2	9					
11	67140 X	54966	-0-	-12174	-0-	23	1	54943	2	Y	-0-	-0-
*12	68386 X	55344	-0-	-13042	-0-	30	1	55303	2	Y	10	9 1 1
						11	9					
*01	64387 X	54079	-0-	-10308	-0-	26	1	54052	2	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
*02	55748 X	41643	-0-	-14105	-0-	25	1	41617	2	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
03	58652 X	NO RPT	-0-	-58652	-0-					Y	NO RPT	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11432 - 15967		
10	74214 X	59202	-0-	-15012	-0-	26	1	59165	2	Y	10	10 1 1
						11	9					
11	71820 X	61168	-0-	-10652	-0-	26	1	61132	2	Y	9	9 1 1
						10	9					
12	71579 X	57670	-0-	-13909	-0-	31	1	57586	2	Y	48	44 1 5
						53	9					
01	67952 X	60950	-0-	-7002	-0-	29	1	60898	2	Y	21	23 1 3
						23	9					
02	59388 X	43993	-0-	-15395	-0-	26	1	43964	2	Y	3	5 1 1
						3	9					
03	63209 X	53528	-0-	-9681	-0-	26	1	53502	2	Y	-0-	1 1 -0-

CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722		
*04	56250 X	15135	-0-	-41115	-0-	20	1	15115	2	Y	-0-	3 1 -0-
						20	1	34783	2	Y	17	16 1 1
*05	53289 X	35015	-0-	-18274	-0-	193	4	19	9			
						14	1	39400	2	Y	15	15 1 1
*06	47460 X	39431	-0-	-8029	-0-	17	9					
						14	1	39043	2	Y	12	12 1 1
*07	45322 X	39070	-0-	-6252	-0-	13	9					
						14	1	37237	2	Y	8	8 1 1
*08	37260 X	37260	-0-	-0-	-0-	9	9					
						13	1	34652	2	Y	15	14 1 2
*09	38940 X	34682	-0-	-4258	-0-	17	9					
						15	1	34382	2	Y	16	16 1 2
*10	40238 X	34415	-0-	-5823	-0-	18	9					
						13	1	30821	2	Y	18	17 1 3
*11	38940 X	30854	-0-	-8086	-0-	20	9					
						16	1	29650	2	Y	40	39 1 4
*12	39060 X	29710	-0-	-9350	-0-	44	9					
						13	1	28149	2	Y	26	27 1 3
*01	37262 X	28191	-0-	-9071	-0-	29	9					
						13	1	21897	2	Y	9	10 1 2
*02	30800 X	21920	-0-	-8880	-0-	10	9					
						12	1	25516	2	Y	10	11 1 1
03	34100 X	25539	-0-	-8561	-0-	11	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	46345 X	42664	-0-	-3681	-0-	120 1	42075 2	N	426 414 1	93	
11	44850 X	42162	-0-	-2688	-0-	469 9	147 1	41587 2	N	389 410 1	72
12	46345 X	42845	-0-	-3500	-0-	428 9	121 1	42259 2	N	423 389 1	106
01	44423 X	39299	-0-	-5124	-0-	465 9	108 1	38753 2	N	398 420 1	84
02	39732 X	30231	-0-	-9501	-0-	438 9	167 1	29788 2	N	251 250 1	85
03	43555 X	39819	-0-	-3736	-0-	276 9	102 1	39342 2	N	341 325 1	101
						375 9					

CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944			
10	89063 X	64743	-0-	-24320	-0-	53 1	64672 2	Y	16 24 1	16	
11	86190 X	66673	-0-	-19517	-0-	18 9	44 1	66586 2	Y	39	55
12	83111 X	66538	-0-	-16573	-0-	43 9	59 1	66429 2	Y	45 10 1	90
01	78523 X	63140	-0-	-15383	-0-	50 9	50 1	63039 2	Y	46 27 1	109
02	67312 X	48338	-0-	-18974	-0-	51 9	36 1	48228 2	Y	67 45 1	131
03	68882 X	61343	-0-	-7539	-0-	74 9	49 1	61277 2	Y	15	146
						17 9					

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937			
10	28675 X	26279	-0-	-2396	-0-	25838 2	441 9	Y	401 369 1	160	
11	27750 X	22744	-0-	-5006	-0-	22350 2	394 9	Y	358 458 1	60	
12	27993 X	17724	-0-	-10269	-0-	17218 2	506 9	Y	460 346 1	174	
01	27993 X	19913	-0-	-8080	-0-	19547 2	366 9	Y	333 430 1	77	
02	25032 X	16037	-0-	-8995	-0-	15825 2	212 9	Y	193 210 1	60	
03	26288 X	22357	-0-	-3931	-0-	22074 2	9 4	Y	249 247 1	62	
						274 9					

HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630			
10	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	61 1	15555 2	N	492 455 1	107	
11	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	541 9	68 1	14210 2	N	421 450 1	78
12	15159 X	11847	-0-	-3312	-0-	463 9	51 1	11300 2	N	451 416 1	113
01	15159 X	14496	-0-	-663	-0-	496 9	62 1	13935 2	N	454 471 1	96
02	13692 X	9434	-0-	-4258	-0-	499 9	78 1	9099 2	N	234 250 1	80
03	15159 X	13494	-0-	-1665	-0-	257 9	59 1	12939 2	N	451 397 1	134
						496 9					

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884			
10	35340 X	31889	-0-	-3451	-0-	31143 2	746 9	Y	678 619 1	168	
11	34200 X	31397	-0-	-2803	-0-	30769 2	628 9	Y	571 622 1	117	
12	32364 X	28906	-0-	-3458	-0-	28301 2	605 9	Y	550 542 1	125	
01	31899 X	27474	-0-	-4425	-0-	26880 2	594 9	Y	540 589 1	76	
02	29316 X	20844	-0-	-8472	-0-	20445 2	399 9	Y	363 363 1	76	
03	32457 X	25373	-0-	-7084	-0-	24914 2	459 9	Y	417 412 1	81	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID -> 287301		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11864		PERF.12332 - 18919		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	138818 X	113599	-0-	-25219	-0-	113503 2	96 9	Y	87	88 1		9
11	134340 X	112031	-0-	-22309	-0-	111943 2	88 9	Y	80	78 1		11
12	138818 X	114203	-0-	-24615	-0-	114104 2	99 9	Y	90	92 1		9
01	131657 X	106456	-0-	-25201	-0-	106364 2	92 9	Y	84	82 1		11
02	113204 X	77429	-0-	-35775	-0-	77374 2	55 9	Y	50	50 1		11
03	115754 X	95267	-0-	-20487	-0-	95181 2	86 9	Y	78	80 1		9

CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID -> 287310		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 9557 - 14298		
10	30969 X	29853	-0-	-1116	-0-	84 1	29406 2	Y	330	363 1		20
11	29970 X	29503	-0-	-467	-0-	363 9	81 1	Y	139	118 1		41
12	30411 X	23715	-0-	-6696	-0-	153 9	69 1	Y	22	57 1		6
01	37409 X	37409	-0-	-0-	-0-	24 9	101 1	Y	164	132 1		38
02	33873 X	33873	-0-	-0-	-0-	180 9	82 1	Y	230	153 1		115
03	30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-	253 9		Y	NO RPT			115

ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13855		PERF.14019 - 18648		
10	83297 X	63661	-0-	-19636	-0-	133 1	63471 2	N	52	42 1		10
11	80610 X	60808	-0-	-19802	-0-	57 9	67 1	N	-0-	10 1		-0-
12	75113 X	60386	-0-	-14727	-0-	60386 2		N	-0-			-0-
01	71052 X	59418	-0-	-11634	-0-	59418 2		N	-0-			-0-
02	60396 X	41370	-0-	-19026	-0-	33 1	41337 2	N	-0-			-0-
03	63674 X	54133	-0-	-9541	-0-	97 1	54036 2	N	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID -> 287702		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 11312		PERF.11473 - 16316		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC		WELL #: 208AH		RRCID -> 287703		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11411 - 16450		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 111BH		RRCID -> 287743		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 11893		PERF.12283 - 17006		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 114AH		RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403 - 16943	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	87792 X	76259	-0-	-11533	-0-	75163 2	1096 9	Y	996	1078 1	129
11	84960 X	80246	-0-	-4714	-0-	79223 2	1023 9	Y	930	916 1	143
12	84692 X	72331	-0-	-12361	-0-	71255 2	1076 9	Y	978	811 1	310
01	80164 X	80164	-0-	-0-	-0-	78862 2	1302 9	Y	1184	1352 1	142
02	74900 X	59541	-0-	-15359	-0-	59011 2	530 9	Y	482	512 1	112
03	82925 X	73413	-0-	-9512	-0-	72743 2	670 9	Y	609	533 1	188

ALTA		WELL #: 110AH		RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10612 - 16842	
10	40393 X	26048	-0-	-14345	-0-	25905 2	143 9	Y	130	155 1	17
11	39090 X	27394	-0-	-11696	-0-	27231 2	163 9	Y	148	142 1	23
12	35557 X	26263	-0-	-9294	-0-	26030 2	233 9	Y	212	168 1	67
01	32116 X	26899	-0-	-5217	-0-	26638 2	261 9	Y	237	276 1	28
02	25816 X	17542	-0-	-8274	-0-	17432 2	110 9	Y	100	105 1	23
03	28303 X	NO RPT	-0-	-28303	-0-			Y	NO RPT		23

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 211AH		RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342 - 16260	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.11534 - 16401	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #: 104AH		RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #: 105BH		RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #: 106AH		RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
ALTA		WELL #: 107AH		RRCID -> 287850		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA		WELL #: 112AH		RRCID -> 287851		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 210AH		RRCID -> 287857		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260								
10	DLQ G-10	64272	-0-	64272	197175	53 1	63054 2	Y	1059	1064	1					108
						1165 9										
11	DLQ G-10	60426	-0-	60426	257601	39 1	59240 2	Y	1043	1068	1					83
						1147 9										
12	DLQ G-10	63348	-0-	63348	320949	40 1	62143 2	Y	1059	1078	1					64
						1165 9										
01	382076 X	61127	-0-	-320949	-0-	40 1	60029 2	Y	962	931	1					95
						1058 9										
02	52556 X	52556	-0-	-0-	-0-	36 1	51978 2	Y	493	533	1					55
						542 9										
03	64263 X	61761	-0-	-2502	-0-	43 1	60830 2	Y	807	827	1					35
						888 9										

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 287884		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

ALTA		WELL #: 102BH		RRCID -> 287907		COMPL. DATE 12/25/2018		TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ALTA		WELL #: 108AH		RRCID -> 287908		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340								
10	54622 X	14523	-0-	-40099	-0-	14313 2	210 9	Y	191	223	1					25
11	52860 X	11115	-0-	-41745	-0-	11003 2	112 9	Y	102	111	1					16
12	54622 X	1955	-0-	-52667	-0-	1911 2	44 9	Y	40	43	1					13
01	20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-			Y	-0-	13	1					-0-
02	13104 X	-0-	-0-	-13104	-0-			Y	-0-							-0-
03	14508 X	6766	-0-	-7742	-0-	6721 2	45 9	Y	41	28	1					13

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	108184 X	108184	-0-	-0-	-0-	106070 2	2114 9	Y	1922	1757 1	250
11	73661 X	73661	-0-	-0-	-0-	72405 2	1256 9	Y	1142	1216 1	176
12	38881 X	38881	-0-	-0-	-0-	38206 2	675 9	Y	614	595 1	195
01	55521 X	29459	-0-	-26062	-0-	28870 2	589 9	Y	535	666 1	64
02	97720 X	21116	-0-	-76604	-0-	20854 2	262 9	Y	238	247 1	55
03	108190 X	22478	-0-	-85712	-0-	22232 2	246 9	Y	224	210 1	69

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570			
10	46531 X	39650	-0-	-6881	-0-	39514 2	136 9	N	124	182 1	130
11	45030 X	34644	-0-	-10386	-0-	34528 2	116 9	N	105	25 1	210
12	46531 X	34635	-0-	-11896	-0-	34519 2	116 9	N	105	161 1	154
01	45508 X	33245	-0-	-12263	-0-	33100 2	145 9	N	132	150 1	136
02	37968 X	25237	-0-	-12731	-0-	25167 2	70 9	N	64		200
03	39649 X	30154	-0-	-9495	-0-	30064 2	90 9	N	82		282

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994			
10	179871 X	179871	-0-	-0-	-0-	2 1	177828 2	Y	1855	1864 1	295
						2041 9					
11	225273 X	225273	-0-	-0-	-0-	2 1	223350 2	Y	1746	1747 1	294
						1921 9					
12	226520 X	226520	-0-	-0-	-0-	3 1	224507 2	Y	1827	1785 1	336
						2010 9					
01	220435 X	220435	-0-	-0-	-0-	4 1	218642 2	Y	1626	1690 1	272
						1789 9					
02	167806 X	167806	-0-	-0-	-0-	2 1	166376 2	Y	1298	1241 1	329
						1428 9					
*03	191603 X	191603	-0-	-0-	-0-	1 1	190098 2	Y	1367	1380 1	316
						1504 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID -> 287915		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903			
10	137548 X	137548	-0-	-0-	-0-	2 1	136140 2	Y	1278	1283 1	203
						1406 9					
11	184599 X	184599	-0-	-0-	-0-	2 1	183328 2	Y	1154	1163 1	194
						1269 9					
12	179749 X	179749	-0-	-0-	-0-	3 1	178326 2	Y	1291	1248 1	237
						1420 9					
01	175338 X	175338	-0-	-0-	-0-	3 1	174431 2	Y	822	922 1	137
						904 9					
02	135858 X	135858	-0-	-0-	-0-	1 1	134841 2	Y	924	827 1	234
						1016 9					
*03	158008 X	158008	-0-	-0-	-0-	1 1	157076 2	Y	846	885 1	195
						931 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID -> 287923		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		215BH	RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11467	- 16282			
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		216AH	RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11227	- 16290			
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		118AH	RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.12155	- 16908			
10	119224	X	119224	-0-	-0-	-0-	1	1	117736	2	Y	1352	1357	1	215
							1487	9							
11	165527	X	165527	-0-	-0-	-0-	2	1	164155	2	Y	1245	1250	1	210
							1370	9							
12	159393	X	159393	-0-	-0-	-0-	2	1	157991	2	Y	1273	1249	1	234
							1400	9							
01	154432	X	154432	-0-	-0-	-0-	3	1	153059	2	Y	1245	1271	1	208
							1370	9							
02	117577	X	117577	-0-	-0-	-0-	1	1	116654	2	Y	838	834	1	212
							922	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			212

HUCKLEBERRY		WELL #:		202AH	RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10176	- 16167			
10	79639	X	60180	-0-	-19459	-0-	231	1	59807	2	N	129			392
							142	9							
11	77070	X	52941	-0-	-24129	-0-	187	1	52592	2	N	147	163	1	376
							162	9							
12	73532	X	50530	-0-	-23002	-0-	186	1	50202	2	N	129	172	1	333
							142	9							
01	67301	X	52110	-0-	-15191	-0-	210	1	51613	2	N	261	332	1	262
							287	9							
*02	56168	X	40212	-0-	-15956	-0-	146	1	39925	2	N	128	164	1	226
							141	9							
03	60171	X	NO RPT	-0-	-60171	-0-					N	NO RPT			226

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558	- 16234			
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 217BH		RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11480 - 16409	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	67232 X	67232	-0-	-0-	-0-	3 1 1313 9	65916 2	Y	1194	1169 1	159
*08	DLQ G-10	64534	-0-	64534	64534	2 1 1258 9	63274 2	Y	1144	1157 1	146
*09	DLQ G-10	62013	-0-	62013	126547	1 1 1228 9	60784 2	Y	1116	1089 1	173
*10	DLQ G-10	61300	-0-	61300	187847	1 1 1316 9	59983 2	Y	1196	1179 1	190
*11	DLQ G-10	57144	-0-	57144	244991	1 1 1012 9	56131 2	Y	920	955 1	155
*12	DLQ G-10	57633	-0-	57633	302624	1 1 1099 9	56533 2	Y	999	970 1	184
*01	DLQ G-10	56204	-0-	56204	358828	1 1 1005 9	55198 2	Y	914	945 1	153
*02	DLQ G-10	43966	-0-	43966	402794	1 1 903 9	43062 2	Y	821	766 1	208
*03	458105 X	55311	-0-	-402794	-0-	1 1 1070 9	54240 2	Y	973	956 1	225

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 207AH		RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333 - 16251	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALTA		WELL #: 113AH		RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.10436 - 17345	
10	38440 X	23498	-0-	-14942	-0-	22634 2	864 9	Y	785	817 1	102
11	37200 X	24382	-0-	-12818	-0-	23760 2	622 9	Y	565	580 1	87
12	38440 X	20934	-0-	-17506	-0-	20806 2	128 9	Y	116	166 1	37
01	27249 X	17966	-0-	-9283	-0-	17855 2	111 9	Y	101	126 1	12
02	22764 X	14244	-0-	-8520	-0-	14202 2	42 9	Y	38	41 1	9
03	25203 X	16917	-0-	-8286	-0-	16696 2	221 9	Y	201	148 1	62

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 212BH		RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.11498 - 16322	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 204AH		RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11433 - 16242	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		206BH	RRCID ->	288001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11973 - 16713	
10	84537	X	76459	-0-	-8078	-0-	81 1	74795 2	Y	1439	1243 1	390
							1583 9					
11	81810	X	70057	-0-	-11753	-0-	57 1	68550 2	Y	1318	1370 1	338
							1450 9					
12	82584	X	71038	-0-	-11546	-0-	57 1	69473 2	Y	1371	1446 1	263
							1508 9					
01	82057	X	67138	-0-	-14919	-0-	57 1	65858 2	Y	1112	1150 1	225
							1223 9					
02	71288	X	55131	-0-	-16157	-0-	51 1	54042 2	Y	944	900 1	269
							1038 9					
03	76446	X	69899	-0-	-6547	-0-	60 1	68611 2	Y	1116	1121 1	264
							1228 9					

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952 - 16830	
10	77438	X	69490	-0-	-7948	-0-	74 1	68574 2	Y	765	689 1	207
							842 9					
11	74940	X	64767	-0-	-10173	-0-	54 1	63900 2	Y	739	757 1	189
							813 9					
12	73532	X	63788	-0-	-9744	-0-	52 1	62932 2	Y	731	780 1	140
							804 9					
01	71765	X	61583	-0-	-10182	-0-	52 1	60545 2	Y	896	855 1	181
							986 9					
02	62888	X	52570	-0-	-10318	-0-	48 1	51761 2	Y	692	676 1	197
							761 9					
03	69502	X	61522	-0-	-7980	-0-	54 1	60822 2	Y	587	645 1	139
							646 9					

MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11322	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CREE STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF. 11366 - 18923	
10	174375 X	110988	-0-	-63387	-0-	91 1	110896	2	Y	1	3 1	2
*11	168750 X	115555	-0-	-53195	-0-	1 9						
*12	157573 X	115475	-0-	-42098	-0-	77 1	115478	2	Y	-0-		2
01	144212 X	109999	-0-	-34213	-0-	102 1	115373	2	Y	-0-	2 1	-0-
02	121856 X	77667	-0-	-44189	-0-	88 1	109911	2	Y	-0-		-0-
03	119412 X	101397	-0-	-18015	-0-	58 1	77609	2	Y	-0-		-0-
						81 1	101316	2	Y	-0-		-0-

CREE STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF. 11472 - 19009		
10	182931 X	116834	-0-	-66097	-0-	96 1	116618	2	Y	109	89 1	282	
11	177030 X	117796	-0-	-59234	-0-	120 9							
12	161758 X	113503	-0-	-48255	-0-	78 1	117621	2	Y	88	118 1	252	
01	146971 X	97885	-0-	-49086	-0-	97 9							
02	119560 X	67854	-0-	-51706	-0-	100 1	113292	2	Y	101	109 1	244	
03	121737 X	NO RPT	-0-	-121737	-0-	111 9							
						78 1	97721	2	Y	78	103 1	219	
						86 9							
						50 1	67753	2	Y	46	100 1	165	
						51 9							
									Y	NO RPT			165

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200											
CREEE STATE UNIT			WELL #:	104AH	RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	11503 - 19007			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	204321 X	147227	-0-	-57094	-0-	120	1	147052	2	Y	50	66 1	162		
11	197730 X	142224	-0-	-55506	-0-	55	9	95	1	142078	2	Y	46	67 1	141
12	186899 X	141784	-0-	-45115	-0-	51	9	125	1	141633	2	Y	24	64 1	101
01	172515 X	126467	-0-	-46048	-0-	26	9	101	1	126351	2	Y	14	57 1	58
02	142940 X	92163	-0-	-50777	-0-	15	9	68	1	92080	2	Y	14	35 1	37
03	147219 X	123619	-0-	-23600	-0-	99	1	15	9	123505	2	Y	14		51

CHINOOK			WELL #:	204AH	RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9860 - 14652			
10	28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	89	1	481	9	28395	2	Y	437	468 1	26
11	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	84	1	391	9	26503	2	Y	355	277 1	104
12	31934 X	31934	-0-	-0-	-0-	109	1	312	9	31513	2	Y	284	310 1	78
01	28954 X	28797	-0-	-157	-0-	94	1	342	9	28361	2	Y	311	317 1	72
02	28596 X	28596	-0-	-0-	-0-	76	1	294	9	28226	2	Y	267	206 1	133
03	31930 X	18510	-0-	-13420	-0-	85	1	481	9	17944	2	Y	437	433 1	137

CHINOOK			WELL #:	205AH	RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	9870 - 14364			
10	19716 X	16083	-0-	-3633	-0-	54	1	514	9	15515	2	Y	467	509 1	28
11	19080 X	12159	-0-	-6921	-0-	47	1	343	9	11769	2	Y	312	248 1	92
12	19592 X	9872	-0-	-9720	-0-	42	1	283	9	9547	2	Y	257	278 1	71
01	17546 X	8477	-0-	-9069	-0-	34	1	350	9	8093	2	Y	318	316 1	73
02	15652 X	11372	-0-	-4280	-0-	38	1	309	9	11025	2	Y	281	214 1	140
03	16089 X	12919	-0-	-3170	-0-	56	1	463	9	12400	2	Y	421	429 1	132

PINE STATE			WELL #:	108AH	RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	14220 - 19036			
10	266259 X	171072	-0-	-95187	-0-	141	1	138	1	170931	2	N	-0-		-0-
11	257670 X	169877	-0-	-87793	-0-	138	1	49	1	169739	2	N	-0-		-0-
12	230609 X	165097	-0-	-65512	-0-	49	1	31	1	165048	2	N	-0-		-0-
01	203577 X	164633	-0-	-38944	-0-	31	1	15	1	164602	2	N	-0-		-0-
02	180208 X	112163	-0-	-68045	-0-	15	1	31	1	112148	2	N	-0-		-0-
03	175553 X	160806	-0-	-14747	-0-	31	1	160775	2	N	-0-		-0-		-0-

CHEROKEE STATE			WELL #:	201AH	RRCID ->	288121	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	30602	-0-	30602	30602	29547	2	1055	9	Y	959	794 1	165		
02	14B2 EXT	106542	-0-	106542	137144	103313	2	3229	9	Y	2935	2647 1	453		
03	14B2 EXT	167301	-0-	167301	304445	162136	2	5165	9	Y	4695	4765 1	383		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.12429 - 16817				
10	140523 X	84750	-0-	-55773	-0-	84612	2	138	9	Y	125	116	1	30
11	135990 X	89864	-0-	-46126	-0-	89864	2			Y	-0-	29	1	1
12	121892 X	86869	-0-	-35023	-0-	86846	2	23	9	Y	21	18	1	4
01	110329 X	81915	-0-	-28414	-0-	81892	2	23	9	Y	21	21	1	4
02	DLQ G-10	59751	-0-	59751	59751	59716	2	35	9	Y	32	31	1	5
*03	134162 X	74411	-0-	-59751	-0-	74379	2	32	9	Y	29	32	1	2

CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11867 - 16863				
10	156147 X	90445	-0-	-65702	-0-	89894	2	551	9	Y	501	494	1	122
11	151110 X	103895	-0-	-47215	-0-	103534	2	361	9	Y	328	366	1	84
12	139686 X	99794	-0-	-39892	-0-	99471	2	323	9	Y	294	313	1	65
01	128526 X	95775	-0-	-32751	-0-	95405	2	370	9	Y	336	339	1	62
02	DLQ G-10	69817	-0-	69817	69817	67811	2	2006	9	Y	1824	1607	1	279
*03	158335 X	88518	-0-	-69817	-0-	88134	2	384	9	Y	349	596	1	32

CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548 - 16273				
10	116963 X	88053	-0-	-28910	-0-	87121	2	932	9	Y	847	853	1	123
11	113190 X	84200	-0-	-28990	-0-	83308	2	892	9	Y	811	827	1	107
12	110360 X	82014	-0-	-28346	-0-	81130	2	884	9	Y	804	820	1	91
*01	102765 X	70150	-0-	-32615	-0-	69560	2	590	9	Y	536	531	1	96
*02	DLQ G-10	51291	-0-	51291	51291	50979	2	312	9	Y	284	332	1	48
*03	115223 X	63932	-0-	-51291	-0-	63516	2	416	9	Y	378	395	1	31

CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090 - 16869				
10	155899 X	105677	-0-	-50222	-0-	105673	2	4	9	Y	4	3	1	1
11	150870 X	107247	-0-	-43623	-0-	107247	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	143933 X	91087	-0-	-52846	-0-	91086	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	130138 X	83187	-0-	-46951	-0-	83186	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ G-10	68577	-0-	68577	68577	68570	2	7	9	Y	6	5	1	1
*03	159614 X	91037	-0-	-68577	-0-	90814	2	223	9	Y	203	188	1	16

MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570 - 16671				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

MONT BLANC		WELL #: 211AH		RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704 - 16370				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200													
MONT BLANC			WELL #:	212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631	- 16576					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC			WELL #:	205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608	- 16460					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC			WELL #:	206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584	- 16161					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:	202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897	- 16659					
10		0 W	81049	-0-	81049	1507073	86	1	79828	2	Y	1032	893	1			280
							1135	9									
11		0 W	75470	-0-	75470	1582543	62	1	74393	2	Y	923	966	1			237
							1015	9									
12		0 W	75689	-0-	75689	1658232	62	1	74584	2	Y	948	1003	1			182
							1043	9									
01		1730134 X	71902	-0-	-1658232	-0-	61	1	71016	2	Y	750	780	1			152
							825	9									
02		59466 X	59466	-0-	-0-	-0-	55	1	58732	2	Y	617	593	1			176
							679	9									
03		81034 X	70877	-0-	-10157	-0-	62	1	70048	2	Y	697	708	1			165
							767	9									

MOHICAN UNIT			WELL #:	209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE STATE			WELL #:	205AH	RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292	- 16178					
10		110856 X	80840	-0-	-30016	-0-	79979	2	861	9	Y	783	784	1			114
11		107280 X	77010	-0-	-30270	-0-	76423	2	587	9	Y	534	577	1			71
12		105183 X	74393	-0-	-30790	-0-	73789	2	604	9	Y	549	558	1			62
01		98518 X	70015	-0-	-28503	-0-	69470	2	545	9	Y	495	469	1			88
02		DLQ G-10	58304	-0-	58304	58304	58020	2	284	9	Y	258	302	1			44
*03		127088 X	68784	-0-	-58304	-0-	68393	2	391	9	Y	355	370	1			29

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.	14168 - 21273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		569760 X	208543	-0-	-361217	-0-	208543 2		Y	-0-		-0-
*05		588752 X	109433	-0-	-479319	-0-	108896 2	537 4	Y	-0-		-0-
*06		569760 X	305673	-0-	-264087	-0-	305115 2	558 4	Y	-0-		-0-
*07		588752 X	283252	-0-	-305500	-0-	282939 2	313 4	Y	-0-		-0-
*08		260152 X	243303	-0-	-16849	-0-	243303 2		Y	-0-		-0-
*09		305670 X	244708	-0-	-60962	-0-	244708 2		Y	-0-		-0-
*10		315859 X	157207	-0-	-158652	-0-	157207 2		Y	-0-		-0-
*11		305670 X	243911	-0-	-61759	-0-	243743 2	168 4	Y	-0-		-0-
*12		283247 X	229102	-0-	-54145	-0-	229102 2		Y	-0-		-0-
*01		252867 X	219381	-0-	-33486	-0-	219381 2		Y	-0-		-0-
*02		149179 X	149179	-0-	-0-	-0-	149179 2		Y	-0-		-0-
03		252030 X	NO RPT	-0-	-252030	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.	13396 - 20367
10	0 W	119324	-0-	119324	3268212	119324 2			Y	-0-		-0-
11	0 W	137124	-0-	137124	3405336	137030 2	94 4		Y	-0-		-0-
12	0 W	130907	-0-	130907	3536243	130907 2			Y	-0-		-0-
01	0 W	130367	-0-	130367	3666610	130367 2			Y	-0-		-0-
02	0 W	96685	-0-	96685	3763295	96685 2			Y	-0-		-0-
03	0 W	124385	-0-	124385	3887680	124385 2			Y	-0-		-0-

REDWOOD		WELL #:		104BH	RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HYPERION		WELL #:		102AH	RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	10262 - 14735
10	52855 X	48119	-0-	-4736	-0-	135 1	47339 2		N	586	567 1	127
						645 9						
11	51150 X	43258	-0-	-7892	-0-	151 1	42566 2		N	492	528 1	91
						541 9						
12	52173 X	46950	-0-	-5223	-0-	133 1	46231 2		N	533	490 1	134
						586 9						
01	51801 X	49092	-0-	-2709	-0-	135 1	48375 2		N	529	551 1	112
						582 9						
02	44352 X	37558	-0-	-6794	-0-	208 1	37053 2		N	270	290 1	92
						297 9						
03	48112 X	41317	-0-	-6795	-0-	105 1	40769 2		N	403	375 1	120
						443 9						

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	10031 - 16475
10	0 W	49540	-0-	49540	898610	47616 2	1924 9		Y	1749	1605 1	433
11	0 W	44825	-0-	44825	943435	43289 2	1536 9		Y	1396	1544 1	285
12	0 W	46054	-0-	46054	989489	44418 2	1636 9		Y	1487	1434 1	338
01	0 W	44724	-0-	44724	1034213	43101 2	1623 9		Y	1475	1604 1	209
02	0 W	31070	-0-	31070	1065283	30099 2	971 9		Y	883	906 1	186
03	0 W	43178	-0-	43178	1108461	41882 2	1296 9		Y	1178	1134 1	230

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
LUMBEE		WELL #:		205AH	RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.11650 - 17072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	87324	-0-	87324	1072389	86129 2	1195 9	Y	1086	1096 1		117
11	SHUT IN	81525	-0-	81525	1153914	80434 2	1091 9	Y	992	967 1		142
12	1236186 X	82272	-0-	-1153914	-0-	81307 2	965 9	Y	877	934 1		85
01	127410 X	77835	-0-	-49575	-0-	76753 2	1082 9	Y	984	944 1		125
02	80808 X	62885	-0-	-17923	-0-	62455 2	430 9	Y	391	429 1		87
03	87327 X	83116	-0-	-4211	-0-	82279 2	837 9	Y	761	756 1		92

CHEROKEE STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	11858	PERF.12071 - 16887
10	156302 X	95830	-0-	-60472	-0-	95084 2	746 9	Y	678	681 1		166
11	151260 X	99333	-0-	-51927	-0-	98520 2	813 9	Y	739	720 1		185
12	139376 X	96945	-0-	-42431	-0-	96004 2	941 9	Y	855	853 1		187
01	125860 X	88232	-0-	-37628	-0-	87328 2	904 9	Y	822	854 1		155
02	DLQ G-10	65166	-0-	65166	65166	64669 2	497 9	Y	452	531 1		76
*03	146245 X	81079	-0-	-65166	-0-	80452 2	627 9	Y	570	599 1		47

LUMBEE		WELL #:		104AH	RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12365 - 18614
10	132959 X	121994	-0-	-10965	-0-	121911 2	83 9	Y	75	75 1		8
11	128670 X	117817	-0-	-10853	-0-	117751 2	66 9	Y	60	59 1		9
12	132959 X	116783	-0-	-16176	-0-	116716 2	67 9	Y	61	64 1		6
01	132959 X	113333	-0-	-19626	-0-	113244 2	89 9	Y	81	77 1		10
02	DLQ G-10	86021	-0-	86021	86021	86015 2	6 9	Y	5	14 1		1
*03	189555 X	103534	-0-	-86021	-0-	103526 2	8 9	Y	7	7 1		1

LUMBEE		WELL #:		103AH	RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.12090 - 18616
10	160704 X	120713	-0-	-39991	-0-	120506 2	207 9	N	188	223 1		20
11	155520 X	121795	-0-	-33725	-0-	121704 2	91 9	N	83	91 1		12
12	159557 X	122549	-0-	-37008	-0-	122457 2	92 9	N	84	88 1		8
*01	147653 X	113124	-0-	-34529	-0-	113069 2	55 9	N	50	52 1		6
*02	124320 X	80238	-0-	-44082	-0-	80148 2	90 9	N	82	70 1		18
03	125860 X	101577	-0-	-24283	-0-	101565 2	12 9	N	11	28 1		1

LUMBEE		WELL #:		102AH	RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.12141 - 18864
10	165478 X	127447	-0-	-38031	-0-	127001 2	446 9	N	405	398 1		44
11	160140 X	127389	-0-	-32751	-0-	127046 2	343 9	N	312	311 1		45
12	162905 X	128532	-0-	-34373	-0-	128155 2	377 9	N	343	355 1		33
*01	152706 X	124346	-0-	-28360	-0-	124069 2	277 9	N	252	253 1		32
*02	129612 X	94961	-0-	-34651	-0-	94807 2	154 9	N	140	141 1		31
03	131626 X	107707	-0-	-23919	-0-	107599 2	108 9	N	98	117 1		12

LUMBEE		WELL #:		106AH	RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.12042 - 18418
10	SHUT IN	107754	-0-	107754	1151638	107723 2	31 9	Y	28	36 1		3
11	SHUT IN	109665	-0-	109665	1261303	109401 2	264 9	Y	240	209 1		34
12	SHUT IN	109355	-0-	109355	1370658	109170 2	185 9	Y	168	186 1		16
01	SHUT IN	101164	-0-	101164	1471822	100993 2	171 9	Y	155	151 1		20
02	0 W	78732	-0-	78732	1550554	78658 2	74 9	Y	67	72 1		15
03	0 W	92955	-0-	92955	1643509	92830 2	125 9	Y	114	115 1		14

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10109	- 19321
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	292522	-0-	292522	2609158	67 1	290651 2	N	1640	1611 1	438
						1804 9					
11	0	285247	-0-	285247	2894405	185 1	283707 2	N	1232	1367 1	303
						1355 9					
12	3191217 X	296812	-0-	-2894405	-0-	445 1	295267 2	N	1000	1023 1	280
						1100 9					
01	437844 X	280115	-0-	-157729	-0-	403 1	279032 2	N	618	619 1	279
						680 9					
02	395472 X	239121	-0-	-156351	-0-	300 1	238232 2	N	535	569 1	245
						589 9					
03	437844 X	256277	-0-	-181567	-0-	355 1	255410 2	N	465	353 1	357
						512 9					

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618
10	0	6469	-0-	6469	155585	6146 2	323 9	Y	294	265 1	73
11	0	2652	-0-	2652	158237	2474 2	178 9	Y	162	202 1	33
12	162860 X	4623	-0-	-158237	-0-	4400 2	223 9	Y	203	190 1	46
01	9331 X	4255	-0-	-5076	-0-	4043 2	212 9	Y	193	212 1	27
02	8428 X	4332	-0-	-4096	-0-	4200 2	132 9	Y	120	122 1	25
03	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			Y	NO RPT		25

WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840
04	0	196842	-0-	196842	1558336	196842 2		Y	-0-		-0-
05	0	250520	-0-	250520	1808856	250520 2		Y	-0-		-0-
06	0	321763	-0-	321763	2130619	321762 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	0	295131	-0-	295131	2425750	295131 2		Y	-0-		-0-
08	0	268047	-0-	268047	2693797	268047 2		Y	-0-		-0-
09	0	245891	-0-	245891	2939688	245891 2		Y	-0-		-0-
10	0	218737	-0-	218737	3158425	218737 2		Y	-0-		-0-
11	0	215315	-0-	215315	3373740	215315 2		Y	-0-		-0-
*12	3588009 X	214269	-0-	-3373740	-0-	214269 2		Y	-0-		-0-
*01	202221 X	202221	-0-	-0-	-0-	202221 2		Y	-0-		-0-
02	152433 X	152433	-0-	-0-	-0-	152433 2		Y	-0-		-0-
*03	178204 X	178204	-0-	-0-	-0-	178204 2		Y	-0-		-0-

WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541	- 16177
10	0	127674	-0-	127674	1642830	123771 2	3903 9	Y	3548	3561 1	564
11	0	119192	-0-	119192	1762022	115603 2	3589 9	Y	3263	3278 1	549
12	1880502 X	118480	-0-	-1762022	-0-	114898 2	3582 9	Y	3256	3206 1	599
01	170221 X	116890	-0-	-53331	-0-	113336 2	3554 9	Y	3231	3290 1	540
02	153748 X	90186	-0-	-63562	-0-	87771 2	2415 9	Y	2195	2179 1	556
03	170221 X	112028	-0-	-58193	-0-	109206 2	2822 9	Y	2565	2529 1	592

LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11444	- 17880
10	0	94574	-0-	94574	1153878	92937 2	1637 9	N	1488	1502 1	160
11	0	89146	-0-	89146	1243024	87718 2	1428 9	N	1298	1272 1	186
12	1335098 X	92074	-0-	-1243024	-0-	90832 2	1242 9	N	1129	1206 1	109
01	89435 X	87468	-0-	-1967	-0-	86035 2	1433 9	N	1303	1246 1	166
02	80780 X	68792	-0-	-11988	-0-	68009 2	783 9	N	712	720 1	158
03	89435 X	80074	-0-	-9361	-0-	78882 2	1192 9	N	1084	1111 1	131

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
WINTOON		WELL #:		203AH	RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	102404	-0-	102404	1346716	100134	2	2270	9	Y	2064	2081 1	328
11	0	94644	-0-	94644	1441360	92625	2	2019	9	Y	1835	1854 1	309
12	1534256 X	92896	-0-	-1441360	-0-	90877	2	2019	9	Y	1835	1806 1	338
01	127658 X	90988	-0-	-36670	-0-	89075	2	1913	9	Y	1739	1786 1	291
02	115304 X	69750	-0-	-45554	-0-	68468	2	1282	9	Y	1165	1161 1	295
03	127658 X	85308	-0-	-42350	-0-	83874	2	1434	9	Y	1304	1298 1	301

LUMBEE		WELL #:		204AH	RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586	
10	0	94600	-0-	94600	1137397	93404	2	1196	9	Y	1087	1112 1	117
11	0	91451	-0-	91451	1228848	90290	2	1161	9	Y	1055	1021 1	151
12	1323402 X	94554	-0-	-1228848	-0-	93576	2	978	9	Y	889	954 1	86
*01	138229 X	89466	-0-	-48763	-0-	88340	2	1126	9	Y	1024	980 1	130
*02	124852 X	69767	-0-	-55085	-0-	69189	2	578	9	Y	525	539 1	116
03	138229 X	82440	-0-	-55789	-0-	81523	2	917	9	Y	834	849 1	101

LUMBEE		WELL #:		105AH	RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569	
10	0	106847	-0-	106847	1121297	106692	2	155	9	Y	141	139 1	15
11	1224436 X	103139	-0-	-1121297	-0-	102913	2	226	9	Y	205	191 1	29
12	128557 X	102615	-0-	-25942	-0-	102234	2	381	9	Y	346	342 1	33
01	128557 X	96801	-0-	-31756	-0-	96550	2	251	9	Y	228	232 1	29
02	116116 X	73081	-0-	-43035	-0-	73064	2	17	9	Y	15	41 1	3
03	128557 X	91612	-0-	-36945	-0-	91597	2	15	9	Y	14	15 1	2

WINTOON		WELL #:		101AH	RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007	
10	0	252164	-0-	252164	3560873	252164	2			Y	-0-		-0-
11	0	261585	-0-	261585	3822458	261585	2			Y	-0-		-0-
12	0	258502	-0-	258502	4080960	258502	2			Y	-0-		-0-
01	4325979 X	245019	-0-	-4080960	-0-	245019	2			Y	-0-		-0-
02	321300 X	179615	-0-	-141685	-0-	179615	2			Y	-0-		-0-
03	355725 X	211755	-0-	-143970	-0-	211755	2			Y	-0-		-0-

LUMBEE		WELL #:		203AH	RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469	- 17969	
10	0 W	94990	-0-	94990	1416419	93453	2	1537	9	Y	1397	1410 1	150
11	0 W	88236	-0-	88236	1504655	86884	2	1352	9	Y	1229	1203 1	176
12	1593737 X	89082	-0-	-1504655	-0-	87918	2	1164	9	Y	1058	1132 1	102
01	109151 X	89020	-0-	-20131	-0-	87709	2	1311	9	Y	1192	1142 1	152
*02	98588 X	72137	-0-	-26451	-0-	71481	2	656	9	Y	596	616 1	132
03	109151 X	NO RPT	-0-	-109151	-0-					Y	NO RPT		132

BIG STAR LLC		WELL #:		070443	RRCID ->	285361	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	13337	PERF.17345	- 20452	
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6		1H											
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2021													

OIL AND GAS DIVISION

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395												
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355						
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.		046623												
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010						
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948						
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-			-0-
03	775 N	229	-0-	-546	-0-	229	3			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749						
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010						
10	DLQ G-10	984	-0-	984	2959	984	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	953	-0-	953	3912	953	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	980	-0-	980	4892	980	3			Y	-0-			-0-
01	3000 N	975	-0-	-2025	2867	975	3			Y	-0-			-0-
02	2800 N	363	-0-	-2437	430	363	3			Y	-0-			-0-
03	992 N	292	-0-	-700	-0-	292	3			Y	-0-			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 AGHORN OPERATING, INC. 008716
 TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
 CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2020 - WELL PLUGGED 12-10-20

CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
COLE		WELL #:		1	RRCID -> 061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNA K (ATOKA)				03010 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
SHELL WESTERN E&P				774719												
WOODY J "45"		WELL #:			RRCID -> 093670	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16570 PERF.15052 - 15079							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018																

APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS								
BUSTOS, MARTIN OIL				112687												
UTEX		WELL #:		2	RRCID -> 067627	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	3350 PERF. N/A							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708				CNTY: PECOS								
PAUL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 061567	COMPL. DATE	03/06/1975	TOTAL DEPTH	3416 PERF. N/A							
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS								
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708											
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	3203 - 3228			
10	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		490300	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255			
AERO		WELL #:		1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

O & O OPERATORS, LLC.		WELL #:		617028	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	N/A			
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

APCO-WARNER (DETRITAL)		WELL #:		03278 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS								
BUSTOS, MARTIN OIL		WELL #:		112687											
UTEX		WELL #:		1	RRCID ->	065580	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

APOLLO (ATOKA)		03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
FELMONT		WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11		1604 N	1604	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					177
12		291 N	291	-0-	-0-	291	3			N	-0-					177
01		13 N	13	-0-	-0-	13	3			N	-0-					177
02		168 N	13	-0-	-155	11	3	2	9	N	2					179
*03		951 N	951	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2					179

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061								
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984				
10		2108 X	-0-	-0-	-2108					N	3					47
11		2040 X	1156	-0-	-884	1152	2	4	9	N	4					51
12		11584 X	11584	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					51
01		7095 X	7095	-0-	-0-	7038	2	57	9	N	52	89	1			14
02		5654 X	5654	-0-	-0-	5636	2	18	9	N	16					30
*03		4262 X	4262	-0-	-0-	4196	2	66	9	N	60					90

UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 1		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185								
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED										07/11/2014						

WYCO OIL & GAS LLC		945368		UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1		RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	N	9	93	1	60
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	153	2	11	9	N	10			70
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			70
01	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-			70
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-			70
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			70

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	85	-0-	85	-0-	85	2			N	-0-			83
12	205 X	120	-0-	-85	-0-	120	2			N	-0-			83
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	59	2	371	9	N	337	335	1	85
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-			85
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			85

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			27
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			27
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			27
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			27
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	61	2	63	9	N	57			84
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	N	1			85

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2020 - WELL PLUGGED 9-16-2020

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	4892	2	363	9	N	330	178	1	271
11	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5380	2	31	9	N	28	193	1	106
12	3937 X	750	-0-	-3187	-0-	750	2			N	-0-	106	5	-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-			-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961								
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		265	RRCID ->	219389	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11463 - 11970
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							237
01	14B2 EXT	32	-0-	32	32	10	2	22	9	N	20	162
02	14B2 EXT	53	-0-	53	85	14	2	39	9	N	35	197
*03	166 X	81	-0-	-85	-0-	48	2	33	9	N	30	227

WYCO OIL & GAS LLC				945368		CAPACITY				CNTY: WINKLER		
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID ->	237038	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11434 - 13418
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							207
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1642	2	25	9	N	23	230
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							239
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							252
03	837 N	170	-0-	-667	-0-	112	2	58	9	N	53	120

ARAPAHO (MORROW)				03355 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING		
COG OPERATING LLC		WELL #:		166150		ONE WELL						
SHARP NOSE		WELL #:		1	RRCID ->	098614	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	16709	PERF.	16709 - 16630
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ARAPAHO (STRAWN)				03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING		
OXY USA INC.		WELL #:		630591								
MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	213078	COMPL. DATE	06/26/2016	TOTAL DEPTH	16495	PERF.	14557 - 14913
10	22072 X	15622	-0-	-6450	-0-	15095	2	527	9	Y	479	187
11	20790 X	20510	-0-	-280	-0-	19841	2	669	9	Y	608	243
12	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	21471	2	762	9	Y	693	201
01	17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	17226	2	578	9	Y	525	176
02	18396 X	11589	-0-	-6807	-0-	11247	2	342	9	Y	311	117
03	20367 X	1317	-0-	-19050	-0-	1317	2			Y	-0-	117

GASPERGOU				WELL #:	1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.	14860 - 15534
10	41819 X	37501	-0-	-4318	-0-	36389	2	1112	9	Y	1011	484	
11	40470 X	39810	-0-	-660	-0-	38500	2	1310	9	Y	1191	570	
12	45439 X	45439	-0-	-0-	-0-	43923	2	1516	9	Y	1378	470	
01	39567 X	39567	-0-	-0-	-0-	38329	2	1238	9	Y	1125	323	
02	37156 X	22669	-0-	-14487	-0-	22088	2	581	9	Y	528	369	
03	43338 X	1745	-0-	-41593	-0-	1681	2	64	9	Y	58	427	

ARCLAW (SEVEN RIVERS)				03453 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		490300								
ARCO STATE		WELL #:		1	RRCID ->	063711	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)			03520 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER					
EXTEX OPERATING COMPANY			257062													
SEALY & SMITH "33-B"			WELL #: 1		RRCID -> 285920			COMPL. DATE 12/01/2018			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				190
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	144	1		47
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47

SEALY & SMITH "33-C"			WELL #: 1		RRCID -> 289029			COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986					
10		0	434	-0-	434	2163	298	1	136	3	N	-0-				-0-
11		0	446	-0-	446	2609	288	1	157	3	N	1				1
12		0	380	-0-	380	2989	298	1	82	3	N	-0-				1
01		0	337	-0-	337	3326	298	1	39	3	N	-0-				1
02		0	269	-0-	269	3595	269	1			N	-0-				1
03		0	298	-0-	298	3893	298	1			N	-0-				1

ATHENS (DEVONIAN)			04223 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES					
COYOTE OIL & GAS, INC.			186310													
MARATHON STATE "NT"			WELL #: 1		RRCID -> 063066			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATHEY (CHERRY CANYON)			04228 176		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
MAMMOTH EXPLORATION LLC			523592													
STATE OF TEXAS			WELL #: 1074		RRCID -> 212329			COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107					
10		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				96
11		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-				96
12		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-				96
01		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-				96
02		3304 X	2085	-0-	-1219	-0-	2085	3			N	-0-				96
03		3658 X	1267	-0-	-2391	-0-	1267	3			N	-0-				96

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635													
NEELY 75			WELL #: 3		RRCID -> 184067			COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120					
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	Y	3				12
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	12	3	2	9	Y	2				14
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2				16
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-				16
02		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-				16
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1				17

NEELY 75			WELL #: 5		RRCID -> 186533			COMPL. DATE 10/01/2001			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084					
10		2077 X	1970	-0-	-107	-0-	1969	3	1	9	Y	1				30
11		2010 X	1081	-0-	-929	-0-	1075	3	6	9	Y	5				35
12		1922 X	865	-0-	-1057	-0-	863	3	2	9	Y	2				37
01		1984 X	729	-0-	-1255	-0-	726	3	3	9	Y	3				40
02		1792 X	597	-0-	-1195	-0-	597	3			Y	-0-				40
03		1984 X	265	-0-	-1719	-0-	264	3	1	9	Y	1				41

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.// 04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.// 593635									
NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	542 3	6 9 Y	5	5		91
11	480 N	313	-0-	-167	-0-	296 3	17 9 Y	15	15		106
12	558 N	245	-0-	-313	-0-	238 3	7 9 Y	6	6		112
01	558 N	208	-0-	-350	-0-	200 3	8 9 Y	7	7		119
02	280 N	166	-0-	-114	-0-	164 3	2 9 Y	2	2		121
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	73 3	3 9 Y	3	3		124

NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99 3	2 9 Y	2	2		82
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	54 3	15 9 Y	14	14		96
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	43 3	6 9 Y	5	5		101
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	36 3	7 9 Y	6	6		107
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	30 3	2 9 Y	2	2		109
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	13 3	3 9 Y	3	3		112

NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004		
10	930 X	847	-0-	-83	-0-	844 3	3 9 Y	3	3		60
11	900 X	473	-0-	-427	-0-	461 3	12 9 Y	11	11		71
12	837 X	374	-0-	-463	-0-	370 3	4 9 Y	4	4		75
01	837 X	315	-0-	-522	-0-	311 3	4 9 Y	4	4		79
02	756 X	257	-0-	-499	-0-	256 3	1 9 Y	1	1		80
03	837 X	116	-0-	-721	-0-	113 3	3 9 Y	3	3		83

ATHEY (MISSISSIPPIAN)		04228 240		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
RAYDEN		695567									
LELA-STATE PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 176162		COMPL. DATE 10/25/1999			TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ATHEY (WOLFCAMP)		04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
RAYDEN		695567									
LETHCO		WELL #: 1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969			TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A		
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-		153
11	780 N	703	-0-	-77	-0-	703 3		N	-0-		153
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		153
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-		153
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-		153
03	961 N	735	-0-	-226	-0-	735 3		N	-0-		153

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		728256		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
ATHEY STATE		WELL #: 2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	207 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		259		04228 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #:	1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	12095	PERF.11042 - 11547		
TEXAS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	12095	PERF.11042 - 11547		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		775 #	232	-0-	-543	-0-	15	1	217	2	N	-0-		-0-
11		750 #	459	-0-	-291	-0-	30	1	429	2	N	-0-		-0-
12		394 R	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	N	-0-		-0-
01		382 R	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-		-0-
02		420 #	327	-0-	-93	-0-	21	1	306	2	N	-0-		-0-
03		465 #	375	-0-	-90	-0-	24	1	351	2	N	-0-		-0-

REED, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11578 - 11694		
10		1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1448	2	N	-0-		135
11		2700 #	2409	-0-	-291	-0-	96	1	2313	2	N	-0-		135
12		2790 #	2158	-0-	-632	-0-	86	1	2072	2	N	-0-		135
01		2790 #	2168	-0-	-622	-0-	87	1	2081	2	N	-0-		135
02		2436 #	1887	-0-	-549	-0-	76	1	1811	2	N	-0-		135
03		2480 #	2162	-0-	-318	-0-	103	1	2059	2	N	-0-		135

RAYDEN				695567										
PRICE, LELA-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11398 - 12114		
10		801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-		61
11		570 #	29	-0-	-541	-0-	29	3			N	-0-		61
12		2181 R	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	N	5		66
01		1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-		66
02		1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5		71
*03		1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1640	3	88	9	N	80		151

AUTA (WICHITA-ALBANY)				04487 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
SOIL ENERGY, INC.		800520		WELL #:	1	RRCID ->	115098	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4256 - 4467		
AUTA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	115098	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4256 - 4467		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES						
COCKERHAM, JERRY		163940		WELL #:	2	RRCID ->	077696	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
SABINE STATE "12"				WELL #:	2	RRCID ->	077696	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704										
SKYFALL				WELL #:	1D	RRCID ->	285639	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 3950 - 6270		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

AZALEA (DEVONIAN)		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939		WELL #:		RRCID -> 130530		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453		PERF.10983 - 11014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995														

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515	
10	2635 N	2322	-0-	-313	-0-	2300	3	22	9	N	20		74
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2645	3	25	9	N	23		97
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2026	3	13	9	N	12		109
01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2812	3	58	9	N	53		162
02	2380 N	1675	-0-	-705	-0-	1657	3	18	9	N	16		178
*03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2354	3	28	9	N	25	174 1	29

OSWALD		WELL #:		RRCID -> 147078		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11376 - 11424			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64

BRYANT "B"		WELL #:		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510			
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-		52
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-		52
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-		52
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-		52
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-		52
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-		52

COG OPERATING LLC		166150		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113

FLOYD "16"		WELL #:		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		316
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		316
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		316
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		316

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		WELL #: 1		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	3957	3	179	9	N	163	347	1	1	8	184
11	3000 N	3978	-0-	978	978	3811	3	167	9	N	152	1	8			335
12	3100 N	4001	-0-	901	1879	3817	3	184	9	N	167	385	1			117
01	4509 X	2630	-0-	-1879	-0-	2609	3	21	9	N	19					136
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3409	3	209	9	N	190	175	1			151
*03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4445	3	231	9	N	210	185	1			176

DE3 OPERATING LLC		518310		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					125
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	88	1			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MURCHISON OIL AND GAS, LLC		593667		WELL #: A 1		RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570						
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					244
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					244
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					244
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					244
02	840 N	631	-0-	-209	-0-	631	3			N	-0-					244
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					244

GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960		TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748												
TEXACO "E"				WELL #: 1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD PECK				WELL #: 1	RRCID -> 165083	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 11517	PERF. 11395 - 11417								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "E"				WELL #: 2 D	RRCID -> 198934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11623	PERF. 11492 - 11562								
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700												
HEIDELBERG, N. L.				WELL #: 1	RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 10411	PERF. N/A								
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					218
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					218
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					218
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					218
02	2520 X	1086	-0-	-1434	-0-	1086	3			N	-0-					218
*03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					218

BMH (DEVONIAN)				04784 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS								
TRACE OPERATING, LLC				863902												
PARKE, CHESTER				WELL #: 3A	RRCID -> 184166	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 8341 - 8348								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/30/2021																

BALMOREA (WOLFCAMP)		05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
NOBLE ENERGY INC		611665										
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	19 1	409 2	N	173	170	1	291
						5 4	190 9					
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	N	50	180	1	161
						55 9						
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	N	199			360
						219 9						
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	18 1	389 2	N	216	330	1	246
						24 4	238 9					
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	14 1	298 2	N	153			399
						10 4	168 9					
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	24 1	514 2	N	189	337	1	251
						208 9						

BARBASAL (QUEEN)		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
MCKENZIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)		05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101										
PAGE-HANKS		WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)		05889 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
OXY USA INC.		630591										
WORSHAM 42		WELL #: 1D		RRCID -> 281510		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
WORSHAM 42		WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128			351
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			393
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	194	1	240
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			282
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			301
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56			357

BARSTOW (WOLFCAMP) //CONT.// 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PA PROSPECT CORPORATION 631632
 BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
 RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
 EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2259	-0-	-376	-0-	29	1	2230	2	Y	-0-					-0-
11	2550 X	2391	-0-	-159	-0-	30	1	2361	2	Y	-0-					-0-
12	2573 X	2464	-0-	-109	-0-	31	1	2433	2	Y	-0-					-0-
01	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	31	1	2417	2	Y	-0-					-0-
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	28	1	2196	2	Y	-0-					-0-
*03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	31	1	2432	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8680 X	8388	-0-	-292	-0-	8388	2			N	-0-					44
11	8400 X	8303	-0-	-97	-0-	8303	2			N	-0-					44
12	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					44
01	8773 X	8733	-0-	-40	-0-	8733	2			N	-0-					44
02	7924 X	5856	-0-	-2068	-0-	5856	2			N	-0-					44
03	8928 X	8185	-0-	-743	-0-	8185	2			N	-0-					44

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF. 12247 - 12485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
 HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL (ELLEN)		//CONT.//		06441 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.				945936										
EVANS, MARY W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247 - 15022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	70			129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129

BEALL (MONTROYA)				06441 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681										
HARDING FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13437 - 16985		
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
*03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-			-0-

HARDING FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.13758 - 17206		
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: WARD					
HERD GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541 - 19160		
10	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8321	3	4 9	N	4			178
11	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7671	3	3 9	N	3			181
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7541	3	2 9	N	2			183
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3		N	-0-			183
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5899	3	3 9	N	3			186
*03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3		N	-0-			186

EVANS, M. W.				WELL #:	2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13231 - 16977		
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			67
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			67
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			67
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	3		N	-0-			67
02	700	N	480	-0-	-220	-0-	480	3		N	-0-			67
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			67

THORNTON, TATE 79				WELL #:	1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755		
10	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3		N	-0-			101
11	720	N	386	-0-	-334	-0-	386	3		N	-0-			101
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3		N	-0-			101
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			101
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	3		N	-0-			101
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			101

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EVANS, MARY W.		WELL #:		3H	RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250	- 17390				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3499	3		Y	-0-				-0-
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4700	3		Y	-0-				-0-
12	4588 X	4565	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	4565	3		Y	-0-				-0-
01	4588 X	4180	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	4180	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2220	-0-	2220	2220	-0-	-0-	2213	3	7 4	Y	-0-				-0-
*03	4673 X	2453	-0-	-2220	-0-	-0-	-0-	2453	3		Y	-0-				-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #:		1HL	RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533	- 17100				
10	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5810	3		N	-0-				100
11	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3	3 9	N	-0-				103
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5220	3		N	-0-				103
01	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7597	3		N	-0-				103
02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7906	3		N	-0-				103
*03	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8604	3		N	-0-				103

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676	- 16379				
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4691	3		N	-0-				48
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4809	3		N	-0-				48
12	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5825	3		N	-0-				48
01	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7315	3		N	-0-				48
02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4550	3		N	-0-				48
*03	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6433	3		N	-0-				-0-

HERD GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627	- 15552				
10	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10854	3		N	-0-				89
11	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10737	3		N	-0-				89
12	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11086	3	6 9	N	-0-				94
01	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10008	3		N	-0-				94
02	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7579	3		N	-0-				94
*03	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11043	3	8 9	N	-0-				101

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
MECO IV, LLC		557076														
STATE OF TEXAS "17"		WELL #:		17	RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350	PERF.12054	- 12175				
10	2911 N	2838	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	2738	3	100 9	N	91	158 1			98
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	3	26 9	N	24				122
12	2914	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
01	2914	2871	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	2847	3	24 9	N	22				144
02	2632	2349	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	2324	3	25 9	N	23				167
03	2852 #	2757	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	2729	3	28 9	N	25				192

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
TWINN OIL CO.		875023														
PERRY, PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	019613	COMPL. DATE	09/14/1960	TOTAL DEPTH	2704	PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
TWINS OIL CO.		875023									
PUCKETT, DOW -B-		WELL #:		2		06/11/1958		2671		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC		028617									
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #:		1		RRCID -> 160469		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH		2044 PERF. 1790 - 2024	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300									
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #:		2		RRCID -> 114963		COMPL. DATE		01/10/1985	
								TOTAL DEPTH		5087 PERF. 1276 - 1335	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
JANN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE		06/24/1981	
								TOTAL DEPTH		8150 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			121
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			121

P4 OPERATING, LLC		631638		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
JANN		WELL #:		1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE		06/20/1978	
								TOTAL DEPTH		8130 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			108
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			108

RAY, JENNIE		WELL #:		1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE		02/11/1977	
								TOTAL DEPTH		8080 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1			102
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			102

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD								
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610														
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132	7			61
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					61
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					61
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					61
03	DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	2			Y	-0-					-0-

BROUGHTON-WISE		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		616999														
		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375								
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3				198
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			117

BITTERWEED, S. (CABALLOS)		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999														
WEST RANCH 5		WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310								
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES)		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.		047200														
CREWS & MAST		WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A								
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CREWS & MAST UNIT		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
		047200														
		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A								
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CREWS & MAST		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
		047200														
		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A								
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2					4
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	Y	7	9	1			2
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	Y	4					6
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	5	1			1
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	11	2	1	9	Y	1					2
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	4	2	2	9	Y	2	3	1			1

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y		4
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	Y	8 1	2
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	Y		7
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	6 1	1
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	15	2	1	9	Y		2
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	Y	3 1	1

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A				
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y		-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A				
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y		-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y		-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y		-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y		-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y		-0-
03	7 X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A				
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y		-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y		-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A				
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y		-0-

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A				
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y		-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y		-0-

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y		-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y		-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
02	15 X	14	-0-	-1	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
03	15 X	4	-0-	-11	-0-	4 2		Y	-0-		-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
*03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038			
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	240 2	70 9	Y	64		79
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	181 2	110 9	Y	100	150 1	29
12	288 X	288	-0-	-0-	-0-	200 2	88 9	Y	80		109
01	310 X	194	-0-	-116	-0-	186 2	8 9	Y	7	95 1	21
02	280 X	113	-0-	-167	-0-	74 2	39 9	Y	35		56
03	310 X	69	-0-	-241	-0-	27 2	42 9	Y	38	76 1	18

DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017			
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
11	3 X	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
*03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-

MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 12 (YATES)													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													
STATE OF TEXAS -T-													
09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS													
251726													
WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		25 N	5	-0-	-20	-0-	5	3		Y	-0-	-0-	
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
12		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3		Y	-0-	-0-	
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	-0-	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-	-0-	
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	

STATE OF TEXAS -V-													
WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A													
10		18 N	3	-0-	-15	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
12		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-	-0-	
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	

FDL OPERATING, LLC													
UNIVERSITY 12-F													
WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY 12-F													
WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY "9-12"													
WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STATE OF TEXAS "S"													
WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//	09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS									
ROBERTSON RESOURCES, INC.			718770												
B & W		WELL #:	2702	RRCID ->	187265	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2816 - 3002				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION			945220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS									
UNIVERSITY "0"		WELL #:	3	RRCID ->	062677	COMPL. DATE	06/26/1975	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXU "R"		WELL #:	1	RRCID ->	078062	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	2835 - 2947				
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	3			N	-0-			-0-
03	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	3			N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ATOKA)			09269 003	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD									
AMTEX ENERGY, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	160226	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	11631 - 11640				
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-			142	183	1				439
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-			193	171	1				461
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-			201	347	1				315
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			195	181	1				329
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			94						423
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			190	179	1				434

BLOCK 16 (DEVONIAN)			09269 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	051883	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	17392	PERF.	13246 - 13564				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT #5		WELL #:	1 A	RRCID ->	069783	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION				027200										
COOPER "43"				WELL #:	2 U	RRCID ->	187293	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12520 - 17090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5363 X	5353	-0-	-10	-0-	5333 3	20 9	Y		18	46 1		31
11		5190 X	3870	-0-	-1320	-0-	3845 3	25 9	Y		23			54
12		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5402 3	24 9	Y		22	47 1		29
01		5363 X	5318	-0-	-45	-0-	5287 3	31 9	Y		28			57
02		4844 X	4083	-0-	-761	-0-	4071 3	12 9	Y		11			68
*03		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5443 3	1 9	Y		1	48 1		21

COOPER 49				WELL #:	2UT	RRCID ->	192722	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	16994	PERF.	12544 - 12924	
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	43 1	97 3	N		-0-			50
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	35 1	102 3	N		-0-			50
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N		-0-			50
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N		-0-			50
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N		-0-			50
*03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N		-0-			50

XTO ENERGY INC.				945936										
PYOTE GAS UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID ->	044182	COMPL. DATE	04/08/1968	TOTAL DEPTH	13369	PERF.	N/A	
10		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2		Y		-0-			28
11		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4852 2	3 9	Y		3			31
12		5115 X	4429	-0-	-686	-0-	4427 2	2 9	Y		2	19 1		14
01		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5172 2	11 9	Y		10			24
02	DLQ	G-10	4143	-0-	4143	4143	4137 2	6 9	Y		5			29
*03		9095 X	4952	-0-	-4143	-0-	4950 2	2 9	Y		2			31

PYOTE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	044840	COMPL. DATE	10/02/1968	TOTAL DEPTH	14390	PERF.	N/A	
10		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2		Y		-0-			34
11		4800 X	4354	-0-	-446	-0-	4351 2	3 9	Y		3			37
12		4960 X	4628	-0-	-332	-0-	4625 2	3 9	Y		3	23 1		17
01		4960 X	4584	-0-	-376	-0-	4571 2	13 9	Y		12			29
02	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	3117	3109 2	8 9	Y		7			36
*03		7621 X	4504	-0-	-3117	-0-	4503 2	1 9	Y		1			37

PYOTE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1 U	RRCID ->	046095	COMPL. DATE	02/16/1969	TOTAL DEPTH	17274	PERF.	N/A	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7				WELL #:	1 U	RRCID ->	047153	COMPL. DATE	09/03/1969	TOTAL DEPTH	16980	PERF.	N/A	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1813	-0-	-257	-0-	1813	3	Y	-0-			-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	Y	-0-			-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1638	-0-	1638	-0-	1638	3	Y	-0-	2	4	-0-
*03	3000 N	1925	-0-	-1075	-0-	563	3	Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	857	-0-	-319	-0-	857	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2	N	-0-			-0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

10	10199 X	5525	-0-	-4674	-0-	5525	3	Y	-0-			-0-
11	6060 X	4733	-0-	-1327	-0-	4715	3	Y	16			16
12	6262 X	4849	-0-	-1413	-0-	4817	3	Y	29	21	1	24
01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6373	3	Y	7	8	9	4
02	DLQ G-10	5423	-0-	5423	-0-	5423	3	Y	-0-	7	4	1
03	DLQ G-10	6434	-0-	6434	-0-	11857	3	Y	-0-	3	1	1

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

10	11377 X	5483	-0-	-5894	-0-	5474	3	Y	8	2	1	9
11	8670 X	4604	-0-	-4066	-0-	4601	3	Y	3	3	9	2
12	8959 X	4993	-0-	-3966	-0-	4993	3	Y	-0-			-0-
01	7161 X	4695	-0-	-2466	-0-	4695	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	DLQ G-10	4226	-0-	4226	-0-	4226	3	Y	-0-	5	4	-0-
*03	9031 X	4805	-0-	-4226	-0-	4805	3	Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
XTO ENERGY INC.												
DOBBINS, W. T.												
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
//CONT.// 945936												
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		27807 X	27788	-0-	-19	-0-	27788	2	Y	-0-	19 1	19
11		26430 X	25870	-0-	-560	-0-	25870	2	Y	-0-	10 1	9
12		27311 X	26857	-0-	-454	-0-	26857	2	Y	-0-		9
01		27776 X	26593	-0-	-1183	-0-	26593	2	Y	-0-	5 1	4
02	DLQ	G-10	21792	-0-	21792	21792	21792	2	Y	-0-		4
*03		48811 X	27019	-0-	-21792	-0-	27019	2	Y	-0-	2 1	2

FORTSON GAS UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A												
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	Y	-0-		4
11		210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2	Y	-0-		4
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-		4
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1 9	Y	1	5
02	DLQ	G-10	229	-0-	229	229	229	2	Y	-0-		5
*03		327 N	98	-0-	-229	-0-	98	2	Y	-0-		5

MCBIRNEY UNIT NO. 2												
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2												
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441												
10		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2	Y	-0-		47
11		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7657	2	6 9	Y	5	52
12		8029 X	7722	-0-	-307	-0-	7719	2	3 9	Y	3	23
01		8029 X	7653	-0-	-376	-0-	7634	2	19 9	Y	17	40
02	DLQ	G-10	5609	-0-	5609	5609	5598	2	11 9	Y	10	50
*03		13350 X	7741	-0-	-5609	-0-	7739	2	2 9	Y	2	52

HILL UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563												
10		11625 X	10454	-0-	-1171	-0-	10443	3	11 9	Y	10	208
11		11880 X	11535	-0-	-345	-0-	11518	3	17 9	Y	15	223
12		12276 X	11601	-0-	-675	-0-	11561	3	40 9	Y	36	259
01		12276 X	11614	-0-	-662	-0-	11605	3	9 9	Y	8	267
02	DLQ	G-10	7896	-0-	7896	7896	7885	3	11 9	Y	10	86
03	DLQ	G-10	12095	-0-	12095	19991	12075	3	20 9	Y	18	104

CAMPBELL ESTATE ETAL												
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887												
10		20336 X	20185	-0-	-151	-0-	20185	3		Y	-0-	-0-
11		19680 X	18744	-0-	-936	-0-	18744	3		Y	-0-	-0-
12		20150 X	17142	-0-	-3008	-0-	17142	3		Y	-0-	-0-
01		20181 X	19751	-0-	-430	-0-	19751	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	14457	-0-	14457	14457	14437	3	20 4	Y	-0-	-0-
*03		34862 X	20405	-0-	-14457	-0-	20405	3		Y	-0-	-0-

WATSON, L A												
WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

10	1922 X	1109	-0-	-813	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					140
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					140
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					140
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					140
02	4088 X	2768	-0-	-1320	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					140
03	4526 X	4088	-0-	-438	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					140

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

10	23343 X	20674	-0-	-2669	-0-	-0-	20654	3	20	9	Y	18	46	1			31
11	21120 X	12062	-0-	-9058	-0-	-0-	12037	3	25	9	Y	23					54
12	20336 X	17242	-0-	-3094	-0-	-0-	17218	3	24	9	Y	22	47	1			29
01	20677 X	14510	-0-	-6167	-0-	-0-	14479	3	31	9	Y	28					57
02	18676 X	6703	-0-	-11973	-0-	-0-	6691	3	12	9	Y	11					68
03	20677 X	9153	-0-	-11524	-0-	-0-	9152	3	1	9	Y	1	48	1			21

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
7706 JV-P STALLING		WELL #:		1	RRCID ->	073457	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	16382	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3	N	-0-				53
11	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-		N	-0-				53
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				53
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53 3			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020 - WELL PLUGGED 11-23-20												

CML EXPLORATION, LLC				120648								
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #:		2	RRCID ->	172906	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	16678	PERF.	15759 - 16678
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37	37 8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	045781	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	17274	PERF.	N/A
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986 2	Y	-0-				134
11	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8521 2	Y	12				146
12	8618 X	7019	-0-	-1599	-0-	7006 2	Y	12	92 1			66
01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9796 2	Y	48				114
02	DLQ G-10	5857	-0-	5857	5857	5827 2	Y	27				141
*03	13064 X	7207	-0-	-5857	-0-	7201 2	Y	5				146

THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 L	RRCID ->	047929	COMPL. DATE	02/10/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A
10	5797 X	4849	-0-	-948	-0-	4849 3	Y	-0-				-0-
11	6180 X	5860	-0-	-320	-0-	5860 3	Y	-0-				-0-
12	6386 X	4271	-0-	-2115	-0-	4271 3	Y	-0-				-0-
01	6386 X	5789	-0-	-597	-0-	5789 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4762	-0-	4762	4762	4756 3	Y	-0-	6 4			-0-
*03	10920 X	6158	-0-	-4762	-0-	6158 3	Y	-0-				-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2	RRCID ->	048513	COMPL. DATE	06/14/1970	TOTAL DEPTH	17648	PERF.	N/A
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	-0-				-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-				-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-				-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	332	-0-	332	332	332 2	Y	-0-				-0-
*03	607 N	275	-0-	-332	-0-	275 2	Y	-0-				-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 L	RRCID ->	048613	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	16980	PERF.	15650 - 16740
10	25110 X	20848	-0-	-4262	-0-	20666 2	N	165	184 1			218
11	24300 X	18923	-0-	-5377	-0-	18707 2	N	196	186 1			228
12	25110 X	14971	-0-	-10139	-0-	14832 2	N	126	184 1			170
01	25110 X	13814	-0-	-11296	-0-	13643 2	N	155	187 1			138
02	18844 X	11369	-0-	-7475	-0-	11251 2	N	107				245
03	20863 X	16378	-0-	-4485	-0-	16271 2	N	97	186 1			156

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13950 X	11564	-0-	-2386	-0-	11564 3		Y	-0-
11	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	14014 3		Y	-0-
12	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	15102 3		Y	-0-
01	11563 X	11520	-0-	-43	-0-	11520 3		Y	-0-
02	DLQ G-10	8111	-0-	8111	8111	8101 3	10 4	Y	-0-
*03	15954 X	7843	-0-	-8111	-0-	7843 3		Y	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611	
10	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2		Y	-0-
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4284 2	3 9	Y	29
12	4433 X	4300	-0-	-133	-0-	4298 2	2 9	Y	32
01	4433 X	4119	-0-	-314	-0-	4107 2	12 9	Y	14
02	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	2883 2	7 9	Y	25
*03	6914 X	4024	-0-	-2890	-0-	4023 2	1 9	Y	31

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A	
10	8525 X	6776	-0-	-1749	-0-	6764 3	12 9	Y	12
11	6420 X	5598	-0-	-822	-0-	5594 3	4 9	Y	3
12	6262 X	5527	-0-	-735	-0-	5527 3		Y	13 1
01	6789 X	5398	-0-	-1391	-0-	5398 3		Y	3 1
02	DLQ G-10	4592	-0-	4592	4592	4582 3	10 4	Y	-0-
*03	10343 X	5751	-0-	-4592	-0-	5751 3		Y	-0-

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575	
10	24893 X	24300	-0-	-593	-0-	24222 2	78 9	Y	210
11	24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	24640 2	147 9	Y	169
12	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	25331 2	129 9	Y	286
01	25079 X	24953	-0-	-126	-0-	24847 2	106 9	Y	204
02	DLQ G-10	18510	-0-	18510	18510	18425 2	85 9	Y	281
*03	44125 X	25615	-0-	-18510	-0-	25495 2	120 9	Y	207

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A	
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2		Y	230
11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2		Y	230
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 2		Y	230
01	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5685 2	11 9	Y	240
02	DLQ G-10	5047	-0-	5047	5047	5040 2	7 9	Y	246
*03	10491 X	5444	-0-	-5047	-0-	5438 2	6 9	Y	251

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720	
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 2		N	81
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	941 2		N	81
12	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		N	81
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2		N	81
02	868 N	697	-0-	-171	-0-	697 2		N	81
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	81

BLOCK 16 (MONTROYA)		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
HOWE STATE GAS UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
11	14B2 EXT	2826	-0-	2826	2826	3	N	-0-		70
12	14B2 EXT	14646	-0-	14646	17472	3	N	-0-		70
01	14B2 EXT	21449	-0-	21449	38921	3	N	-0-		70
02	14B2 EXT	12544	-0-	12544	51465	3	N	3		73
*03	64317 X	12852	-0-	-51465	-0-	3	N	-0-		73

APACHE CORPORATION		027200								
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419		
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	Y	-0-	59
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-	59
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	59
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	59
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-			Y	-0-	59
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	59

COOPER "43"		WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460		
10	5084 X	4954	-0-	-130	-0-	4934	3	20 9 Y	18	46 1 31
11	4920 X	2782	-0-	-2138	-0-	2757	3	25 9 Y	23	54
12	5084 X	4874	-0-	-210	-0-	4850	3	24 9 Y	22	47 1 29
01	5022 X	4447	-0-	-575	-0-	4416	3	31 9 Y	28	57
02	4536 X	3657	-0-	-879	-0-	3645	3	12 9 Y	11	68
*03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5382	3	1 9 Y	1	48 1 21

COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090		
10	5332 X	5331	-0-	-1	-0-	5311	3	20 9 Y	18	46 1 31
11	5160 X	3854	-0-	-1306	-0-	3829	3	25 9 Y	23	54
12	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5380	3	24 9 Y	22	47 1 29
01	5332 X	5295	-0-	-37	-0-	5264	3	31 9 Y	28	57
02	4816 X	4066	-0-	-750	-0-	4054	3	12 9 Y	11	68
*03	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	3	1 9 Y	1	48 1 21

COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994		
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	43	1	97 3 Y	-0-	48
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102 3 Y	-0-	48
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-	48
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	Y	-0-	48
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	48
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-	48

COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039		
10	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	Y	-0-	-0-
11	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3	Y	-0-	-0-
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3	Y	-0-	-0-
01	1860 X	1859	-0-	-1	-0-	1859	3	Y	-0-	-0-
02	5936 X	4079	-0-	-1857	-0-	4079	3	Y	-0-	-0-
03	6572 X	4681	-0-	-1891	-0-	4681	3	Y	-0-	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
ARCH OIL & GAS, LLC			029272					
WOOD UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 199633	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 16980	PERF.14200	- 14222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P.			090732					
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:	3H	RRCID -> 250696	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 13358	PERF.13800	- 17100
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113					
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 195663	COMPL. DATE 01/04/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14000	- 17183
10	3875 X	3629	-0-	-246	-0-	3629 3		69
11	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	3419 3		69
12	3937 X	3423	-0-	-514	-0-	3423 3		69
01	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	3395 3		69
02	3276 X	3188	-0-	-88	-0-	3188 3		69
03	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	3207 3		69

XTO ENERGY INC.			945936					
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	1 L	RRCID -> 066495	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 17000	PERF.13206	- 14177
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		-0-
12	465 N	128	-0-	-337	-0-	128 3		-0-
01	465 N	205	-0-	-260	-0-	205 3		-0-
02	DLQ G-10	380	-0-	380	380	380 3		-0-
*03	776 N	396	-0-	-380	-0-	396 3		-0-

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID -> 145935	COMPL. DATE 05/03/1993	TOTAL DEPTH 17100	PERF.12630	- 16974
10	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090 3		4
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		4
12	1581 N	929	-0-	-652	-0-	929 3		4
01	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 3		4
02	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1009	1009 3	3 1	1
*03	1907 N	898	-0-	-1009	-0-	898 3		1

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	2	RRCID -> 164181	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 17100	PERF.13771	- 14025
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3		-0-
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 3		-0-
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3		-0-
01	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	3436 3		-0-
02	DLQ G-10	3006	-0-	3006	3006	3002 3	4 4	-0-
*03	5749 X	2743	-0-	-3006	-0-	2743 3		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889	COMPL. DATE 06/22/1999	TOTAL DEPTH 13489	PERF.13990	- 17431			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	22683 3	195 9	Y	177	35 1	325
11	21360 X	20956	-0-	-404	-0-	20740 3	216 9	Y	196	158 1	363
12	20491 X	17867	-0-	-2624	-0-	17571 3	296 9	Y	269	267 1	365
01	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	22982 3	424 9	Y	385	310 1	440
02	DLQ G-10	14626	-0-	14626	14626	14413 3	16 4	Y	179	163 1	456
						197 9					
03	DLQ G-10	23405	-0-	23405	38031	23189 3	216 9	Y	196	170 1	482

WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 13993	PERF.13695	- 17551			
10	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	12274 3		Y	-0-		-0-
11	12570 X	8434	-0-	-4136	-0-	8434 3		Y	-0-		-0-
12	12989 X	11400	-0-	-1589	-0-	11400 3		Y	-0-		-0-
01	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	15156 3	23 9	Y	21	8 1	13
02	DLQ G-10	9987	-0-	9987	9987	9953 3	15 4	Y	17	11 1	19
						19 9					
*03	19993 X	10006	-0-	-9987	-0-	9992 3	14 9	Y	13	11 1	21

PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 13699	PERF.13990	- 17222			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13135	- 16980			
10	13423 X	12528	-0-	-895	-0-	12525 3	3 9	Y	3	4 1	5
11	13350 X	12143	-0-	-1207	-0-	12142 3	1 9	Y	1	5 1	1
12	13795 X	12363	-0-	-1432	-0-	12352 3	11 9	Y	10	3 1	8
01	13795 X	13266	-0-	-529	-0-	13248 3	18 9	Y	16	14 1	10
02	DLQ G-10	8989	-0-	8989	8989	8954 3	14 4	Y	19	8 1	21
						21 9					
03	T. A.	12448	-0-	12448	21437	12433 3	15 9	Y	14	12 1	23

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793	COMPL. DATE 02/18/2000	TOTAL DEPTH 17594	PERF.13529	- 17570			
10	12028 X	9720	-0-	-2308	-0-	9714 3	6 9	Y	5	2 1	5
11	11640 X	10115	-0-	-1525	-0-	10114 3	1 9	Y	1	5 1	1
12	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	9734 X	8255	-0-	-1479	-0-	8255 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5402	-0-	5402	5402	5394 3	8 4	Y	-0-		-0-
*03	16395 X	10993	-0-	-5402	-0-	10993 3		Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 13696	PERF.13724	- 17371			
10	6355 X	4406	-0-	-1949	-0-	4402 3	4 9	Y	4	4 1	7
11	6150 X	4382	-0-	-1768	-0-	4379 3	3 9	Y	3	8 1	2
12	6355 X	5666	-0-	-689	-0-	5666 3		Y	-0-	2 1	-0-
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5011	-0-	5011	5011	5003 3	8 4	Y	-0-		-0-
*03	11321 X	6310	-0-	-5011	-0-	6310 3		Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9486 X	9317	-0-	-169	-0-	-0-	9295	3	22	9	Y	20	6	1			23
11		9180 X	8833	-0-	-347	-0-	-0-	8819	3	14	9	Y	13	26	1			10
12		9548 X	8334	-0-	-1214	-0-	-0-	8320	3	14	9	Y	13	12	1			11
01		9548 X	9195	-0-	-353	-0-	-0-	9195	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ	G-10	7215	-0-	7215	-0-	7215	7206	3	9	4	Y	-0-					-0-
*03		16904 X	9689	-0-	-7215	-0-	-0-	9689	3			Y	-0-					-0-

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

10		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
11		4020 X	3581	-0-	-439	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-
12		4154 X	3932	-0-	-222	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
01		4154 X	3720	-0-	-434	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3045	-0-	3045	-0-	3045	3033	3	8	4	Y	4	4	8			-0-
*03		6978 X	3933	-0-	-3045	-0-	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

10		10633 X	7208	-0-	-3425	-0-	-0-	7197	3	11	9	Y	10	11	1			16
11		8490 X	7188	-0-	-1302	-0-	-0-	7182	3	6	9	Y	5	17	1			4
12		7688 X	7267	-0-	-421	-0-	-0-	7267	3			Y	-0-	4	1			-0-
01		7688 X	7477	-0-	-211	-0-	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5958	-0-	5958	-0-	5958	5952	3	6	4	Y	-0-					-0-
*03		13345 X	7387	-0-	-5958	-0-	-0-	7387	3			Y	-0-					-0-

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

10		4061 X	3340	-0-	-721	-0-	-0-	3323	3	17	9	N	15					185
11		4110 X	3414	-0-	-696	-0-	-0-	3392	3	22	9	N	20					205
12		4340 X	3312	-0-	-1028	-0-	-0-	3297	3	15	9	N	14					219
01		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	-0-	5496	3	14	9	N	13					232
02		3920 X	3865	-0-	-55	-0-	-0-	3833	3	32	9	N	29					261
03		3534 X	2414	-0-	-1120	-0-	-0-	2384	3	30	9	N	27					288

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

10		11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	-0-	11803	3			Y	-0-					-0-
11		11310 X	10864	-0-	-446	-0-	-0-	10864	3			Y	-0-					-0-
12		11687 X	8548	-0-	-3139	-0-	-0-	8548	3			Y	-0-					-0-
01		11811 X	11796	-0-	-15	-0-	-0-	11796	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	8381	-0-	8381	-0-	8381	8369	3	12	4	Y	-0-					-0-
*03		19525 X	11144	-0-	-8381	-0-	-0-	11144	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.14200 - 18276
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	7161 X	6178	-0-	-983	-0-	6178 3	Y	-0-	14 1	7
11	6270 X	5943	-0-	-327	-0-	5940 3	Y	3	8 1	2
12	6200 X	5727	-0-	-473	-0-	5727 3	Y	-0-	2 1	-0-
01	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 3	Y	-0-		-0-
02 DLQ	G-10	4753	-0-	4753	4753	4748 3	Y	-0-		-0-
*03	19556 X	14803	-0-	-4753	-0-	14803 3	Y	-0-		-0-

WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13422 - 16626
10	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5167 3	Y	13	51 1	40
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5064 3	Y	14	44 1	10
12	4836 X	4549	-0-	-287	-0-	4549 3	Y	-0-	10 1	-0-
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 3	Y	-0-		-0-
02 DLQ	G-10	3229	-0-	3229	3229	3222 3	Y	-0-		-0-
03 DLQ	G-10	5194	-0-	5194	8423	5194 3	Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13525 - 16845
10	1271 X	1049	-0-	-222	-0-	1016 3	Y	30		30
11	1230 X	1056	-0-	-174	-0-	1015 3	Y	37	33 1	34
12	1240 X	1030	-0-	-210	-0-	1030 3	Y	-0-	34 1	-0-
01	1209 X	1010	-0-	-199	-0-	1010 3	Y	-0-		-0-
02 DLQ	G-10	815	-0-	815	815	814 3	Y	-0-		-0-
03 DLQ	G-10	1054	-0-	1054	1869	1054 3	Y	-0-		-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID ->	188776	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850	PERF.13976 - 17826
10	8370 X	6729	-0-	-1641	-0-	6726 3	Y	3	5 1	6
11	8100 X	6479	-0-	-1621	-0-	6478 3	Y	1	6 1	1
12	8370 X	6566	-0-	-1804	-0-	6566 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	7812 X	6104	-0-	-1708	-0-	6104 3	Y	-0-		-0-
02 DLQ	G-10	4492	-0-	4492	4492	4485 3	Y	-0-		-0-
*03	11317 X	6825	-0-	-4492	-0-	6825 3	Y	-0-		-0-

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158 - 18133
10	8432 X	7843	-0-	-589	-0-	7837 3	Y	5	1 1	5
11	7830 X	7330	-0-	-500	-0-	7328 3	Y	2	6 1	1
12	7936 X	7413	-0-	-523	-0-	7406 3	Y	6	2 1	5
01	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	10904 3	Y	8	8 1	5
02 DLQ	G-10	5971	-0-	5971	5971	5956 3	Y	-0-	4 1	1
*03	15552 X	9581	-0-	-5971	-0-	9580 3	Y	1	1 1	1

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778 - 17625
10	18352 X	17877	-0-	-475	-0-	17871 3	Y	5	47 1	29
11	17760 X	17453	-0-	-307	-0-	17443 3	Y	9	31 1	7
12	18352 X	16827	-0-	-1525	-0-	16827 3	Y	-0-	7 1	-0-
01	17918 X	17804	-0-	-114	-0-	17804 3	Y	-0-		-0-
02 DLQ	G-10	12873	-0-	12873	12873	12854 3	Y	-0-		-0-
*03	31776 X	18903	-0-	-12873	-0-	18903 3	Y	-0-		-0-

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277 - 24280
10	7099 X	5576	-0-	-1523	-0-	5576 3	Y	-0-		-0-
11	6870 X	5214	-0-	-1656	-0-	5214 3	Y	-0-		-0-
12	7099 X	7018	-0-	-81	-0-	7018 3	Y	-0-		-0-
01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343 3	Y	-0-		-0-
02 DLQ	G-10	4426	-0-	4426	4426	4413 3	Y	-0-		-0-
*03	9980 X	5554	-0-	-4426	-0-	5554 3	Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10	5	-0-	-0-	5	5	2			Y	-0-					28
*03	10 N	5	-0-	-0-	-5	-0-	5	2		Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
 SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

10	279 #	45	-0-	-234	-0-	26	2	19	9	N	17	62	1			25
11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	N	19	38	1			6
12	93 #	56	-0-	-37	-0-	34	2	22	9	N	20	22	1			4
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	38	2	41	9	N	37	33	1			8
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					8
03	372 #	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-	7	1			1

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 565		RRCID -> 019634		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 417		RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 889		RRCID -> 035607		COMPL. DATE 03/15/1965		TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A								
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 896		RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880								
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A								
LONG, ELL		WELL #: 12														
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ELL		WELL #: 13 L		RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)				09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200									
UNIVERSITY 38				WELL #: 1	RRCID -> 211842	COMPL. DATE 09/03/1968	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8754	-		8798		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67 3	Y	-0-			-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 3	Y	-0-			-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	70 3	Y	-0-			-0-	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	3 1	595 3	Y	79	55 0		24	
						87 9							
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	7 1	1204 3	Y	131	112 0		43	
						144 9							
*03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1422 3	210 9	Y	191	176 0		58	

UNIVERSITY 35				WELL #: 2	RRCID -> 214565	COMPL. DATE 07/20/1982	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 8795	-		8954		
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	9 1	1572 3	Y	27	24 0		10	
						30 9							
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	9 1	1584 3	Y	28	24 0		14	
						31 9							
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	9 1	1614 3	Y	30	29 0		15	
						33 9							
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	9 1	1554 3	Y	33	38 0		10	
						36 9							
02	1344 N	1209	-0-	-135	-0-	7 1	1178 3	Y	22	25 0		7	
						24 9							
03	1472 N	1425	-0-	-47	-0-	1390 3	35 9	Y	32	29 0		10	

UNIVERSITY 38 -A-				WELL #: 2	RRCID -> 267637	COMPL. DATE 07/01/2012	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8761	-		8922		
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	5 1	860 3	Y	22	21 0		8	
						24 9							
11	720 N	206	-0-	-514	-0-	1 1	205 3	Y	-0-	8 0		-0-	
12	899 N	212	-0-	-687	-0-	1 1	211 3	Y	-0-			-0-	
01	899 N	364	-0-	-535	-0-	2 1	362 3	Y	-0-			-0-	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2 1	294 3	Y	-0-			-0-	
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-			-0-	

OXY USA INC. BLOCK 31 UNIT				630591	RRCID -> 203826	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8075	-		8892		
10	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	13052 2	10 9	Y	9	9 0		1	
11	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	13008 2	10 9	Y	9	9 0		1	
12	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12369 2	2 9	Y	2	3 0		-0-	
01	12090 X	11337	-0-	-753	-0-	11334 2	3 9	Y	3	3 0		-0-	
02	10920 X	4730	-0-	-6190	-0-	4728 2	2 9	Y	2	2 0		-0-	
03	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			Y	-0-			-0-	

BLOCK 31 UNIT				WELL #: L 6	RRCID -> 203827	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 9104	PERF. 8132	-		8995		
10	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7464 2	19 9	Y	17	17 0		1	
11	6240 X	5878	-0-	-362	-0-	5861 2	17 9	Y	15	15 0		1	
12	6479 X	4733	-0-	-1746	-0-	4729 2	4 9	Y	4	5 0		-0-	
01	6479 X	4466	-0-	-2013	-0-	4456 2	10 9	Y	9	8 0		1	
02	5852 X	1954	-0-	-3898	-0-	1954 2		Y	-0-	1 0		-0-	
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	-0-			-0-	

BLOCK 31 UNIT				WELL #: F 9	RRCID -> 203839	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 8018	-		8816		
10	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10405 2	13 9	Y	12	11 0		1	
11	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10949 2	17 9	Y	15	15 0		1	
12	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10010 2	18 9	Y	16	16 0		1	
01	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9507 2	24 9	Y	22	21 0		2	
02	8008 X	3932	-0-	-4076	-0-	3924 2	8 9	Y	7	8 0		1	
03	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8017		- 8889		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	19362	2	42	9	Y	38	35	0	3
11	18083 X	18083	-0-	-0-	-0-	18055	2	28	9	Y	25	26	0	2
12	18011 X	16350	-0-	-1661	-0-	16280	2	70	9	Y	64	61	0	5
01	18011 X	15891	-0-	-2120	-0-	15815	2	76	9	Y	69	69	0	5
02	16268 X	6793	-0-	-9475	-0-	6774	2	19	9	Y	17	20	0	2
03	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-	2	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8582		- 9005		
10	7533 X	5885	-0-	-1648	-0-	5762	2	123	9	Y	112	108	0	8
11	5850 X	5423	-0-	-427	-0-	5409	2	14	9	Y	13	20	0	1
12	6045 X	4753	-0-	-1292	-0-	4702	2	51	9	Y	46	44	0	3
01	6045 X	4337	-0-	-1708	-0-	4301	2	36	9	Y	33	34	0	2
02	5460 X	1867	-0-	-3593	-0-	1857	2	10	9	Y	9	10	0	1
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8594		- 8918		
10	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11279	2	24	9	Y	22	21	0	2
11	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11733	2	35	9	Y	32	32	0	2
12	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	11069	2	48	9	Y	44	43	0	3
01	10695 X	9327	-0-	-1368	-0-	9297	2	30	9	Y	27	28	0	2
02	9660 X	3853	-0-	-5807	-0-	3843	2	10	9	Y	9	10	0	1
03	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8500		- 8865		
10	55056 X	54877	-0-	-179	-0-	54874	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	58333	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	51070 X	51070	-0-	-0-	-0-	51067	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	49352 X	48960	-0-	-392	-0-	48957	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	44576 X	21009	-0-	-23567	-0-	20996	2	13	9	Y	12	11	0	1
03	49352 X	-0-	-0-	-49352	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8300		- 9150		
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4095	2	20	9	Y	18	18	0	65
11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4431	2	75	9	Y	68	65	0	68
12	3689 X	3559	-0-	-130	-0-	3534	2	25	9	Y	23	26	0	65
01	3689 X	3351	-0-	-338	-0-	3351	2			Y	-0-	65	0	-0-
02	3332 X	1490	-0-	-1842	-0-	1456	2	34	9	Y	31	1	0	30
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			30

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8718		- 9016		
10	2666 X	2598	-0-	-68	-0-	2592	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
11	DLQ G-10	3496	-0-	3496	-0-	3479	2	17	9	Y	15	14	0	1
12	DLQ G-10	3065	-0-	3065	-0-	3055	2	10	9	Y	9	9	0	1
01	9803 X	3242	-0-	-6561	-0-	3222	2	20	9	Y	18	18	0	1
02	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	0	1
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7500		- 7508		
10	11005 X	10802	-0-	-203	-0-	10790	2	12	9	Y	11	10	0	1
11	DLQ G-10	10270	-0-	10270	-0-	10270	2	18	9	Y	16	16	0	1
12	DLQ G-10	9009	-0-	9009	-0-	19279	2	10	9	Y	9	9	0	1
01	27472 X	8193	-0-	-19279	-0-	8190	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2603	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	17921	2	168	9	Y	153	11
11	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	17163	2	175	9	Y	159	11
12	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	14311	2	153	9	Y	139	10
01	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	14706	2	285	9	Y	259	19
02	12796 X	6369	-0-	-6427	-0-	6268	2	101	9	Y	92	11
03	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039			
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3410	2	99	9	Y	90	6
11	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	2766	2	160	9	Y	145	10
12	DLQ G-10	2507	-0-	2507	5433	2362	2	145	9	Y	132	10
01	7973 X	2540	-0-	-5433	-0-	2397	2	143	9	Y	130	9
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1019	2	50	9	Y	45	5
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780			
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4827	2	166	9	Y	151	11
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4493	2	128	9	Y	116	8
12	4619 X	3935	-0-	-684	-0-	3850	2	85	9	Y	77	6
01	4619 X	3802	-0-	-817	-0-	3762	2	40	9	Y	36	3
02	4172 X	1607	-0-	-2565	-0-	1597	2	10	9	Y	9	1
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843			
10	2955 N	2772	-0-	-183	-0-	2693	2	79	9	Y	72	5
11	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	1027	2	20	9	Y	18	1
12	DLQ G-10	449	-0-	449	1496	446	2	3	9	Y	3	-0-
01	1916 X	420	-0-	-1496	-0-	417	2	3	9	Y	3	-0-
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511			
10	35820 X	35820	-0-	-0-	-0-	35788	2	32	9	Y	29	2
11	DLQ G-10	38003	-0-	38003	38003	37875	2	128	9	Y	116	8
12	DLQ G-10	33641	-0-	33641	71644	33505	2	136	9	Y	124	9
01	105856 X	34212	-0-	-71644	-0-	34013	2	199	9	Y	181	13
02	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13892	2	52	9	Y	47	6
03	39277 X	-0-	-0-	-39277	-0-					Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856			
10	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	26552	2	70	9	Y	64	5
11	DLQ G-10	25585	-0-	25585	25585	25504	2	81	9	Y	74	5
12	DLQ G-10	24663	-0-	24663	50248	24496	2	167	9	Y	152	11
01	72596 X	22348	-0-	-50248	-0-	22192	2	156	9	Y	142	10
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9266	2	75	9	Y	68	8
03	25203 X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843			
10	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1035	2	81	9	Y	74	5
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	893	2	110	9	Y	100	7
12	1023 N	873	-0-	-150	-0-	779	2	94	9	Y	85	6
01	1116 N	786	-0-	-330	-0-	694	2	92	9	Y	84	6
02	924 N	296	-0-	-628	-0-	276	2	20	9	Y	18	2
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID ->	279560	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8278 - 9033	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	7409 X	7111	-0-	-298	-0-	7089	2	22 9	Y	20	21 0	1
11	DLQ G-10	6834	-0-	6834	6834	6810	2	24 9	Y	22	22 0	1
12	DLQ G-10	6315	-0-	6315	13149	6286	2	29 9	Y	26	25 0	2
01	19062 X	5913	-0-	-13149	-0-	5878	2	35 9	Y	32	32 0	2
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2401	2	18 9	Y	16	16 0	2
03	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID ->	279572	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8375 - 8646	
10	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	18814	2	17 9	Y	15	17 0	1
11	DLQ G-10	15842	-0-	15842	15842	15780	2	62 9	Y	56	53 0	4
12	DLQ G-10	15869	-0-	15869	31711	15816	2	53 9	Y	48	48 0	4
01	46770 X	15059	-0-	-31711	-0-	14990	2	69 9	Y	63	62 0	5
02	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5971	2	15 9	Y	14	17 0	2
03	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID ->	279626	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8107 - 9044	
10	6448 X	5482	-0-	-966	-0-	5472	2	10 9	Y	9	9 0	1
11	DLQ G-10	5768	-0-	5768	5768	5737	2	31 9	Y	28	27 0	2
12	DLQ G-10	7811	-0-	7811	13579	7780	2	31 9	Y	28	28 0	2
01	20348 X	6769	-0-	-13579	-0-	6735	2	34 9	Y	31	31 0	2
02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2433	2	12 9	Y	11	12 0	1
03	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID ->	279627	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8584 - 8931	
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5285	2	10 9	Y	9	8 0	1
11	6990 X	4919	-0-	-2071	-0-	4902	2	17 9	Y	15	15 0	1
12	7099 X	4663	-0-	-2436	-0-	4645	2	18 9	Y	16	16 0	1
01	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7162	2	36 9	Y	33	32 0	2
02	5012 X	3128	-0-	-1884	-0-	3110	2	18 9	Y	16	16 0	2
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID ->	279628	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8091 - 8846	
10	11160 X	10437	-0-	-723	-0-	10363	2	74 9	Y	67	63 0	5
11	DLQ G-10	9691	-0-	9691	9691	9651	2	40 9	Y	36	39 0	2
12	DLQ G-10	8483	-0-	8483	18174	8433	2	50 9	Y	45	44 0	3
01	26731 X	8557	-0-	-18174	-0-	8490	2	67 9	Y	61	60 0	4
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3452	2	12 9	Y	11	14 0	1
03	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID ->	279629	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8175 - 8830	
10	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2242	2	18 9	Y	16	16 0	1
11	DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	2452	2	17 9	Y	15	15 0	1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2469	2469	2	NO RPT	Y	NO RPT	NO RPT	1
01	DLQ G-10	2078	-0-	2078	4547	2067	2	11 9	Y	10	10 0	1
02	DLQ G-10	860	-0-	860	5407	853	2	7 9	Y	6	6 0	1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5407	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID ->	279748	COMPL. DATE	02/23/1974	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8230 - 8952	
10	5053 X	3767	-0-	-1286	-0-	3752	2	15 9	Y	14	15 0	1
11	DLQ G-10	4816	-0-	4816	4816	4804	2	12 9	Y	11	11 0	1
12	DLQ G-10	4823	-0-	4823	9639	4799	2	24 9	Y	22	21 0	2
01	13998 X	4359	-0-	-9639	-0-	4339	2	20 9	Y	18	19 0	1
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6 9	Y	5	5 0	1
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	23228 X	23228	-0-	-0-	-0-	23203	2	25	9	Y	23	23 0	2
11	25920 X	23735	-0-	-2185	-0-	23717	2	18	9	Y	16	17 0	1
12	26784 X	25057	-0-	-1727	-0-	25031	2	26	9	Y	24	23 0	2
01	26784 X	24915	-0-	-1869	-0-	24863	2	52	9	Y	47	46 0	3
02	22764 X	11916	-0-	-10848	-0-	11892	2	24	9	Y	22	22 0	3
03	25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950			
10	10416 X	10114	-0-	-302	-0-	10084	2	30	9	Y	27	30 0	2
11	DLQ G-10	9359	-0-	9359	-0-	9346	2	13	9	Y	12	13 0	1
12	DLQ G-10	8554	-0-	8554	-0-	8541	2	13	9	Y	12	12 0	1
01	26667 X	8754	-0-	-17913	-0-	8735	2	19	9	Y	17	17 0	1
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3781	2	8	9	Y	7	7 0	1
03	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-	1 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977			
10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
11	720 N	302	-0-	-418	-0-	299	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
12	527 N	265	-0-	-262	-0-	262	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	185	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
02	280 N	30	-0-	-250	-0-	29	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021			
10	10819 X	10657	-0-	-162	-0-	10639	2	18	9	Y	16	16 0	1
11	DLQ G-10	11107	-0-	11107	-0-	11076	2	31	9	Y	28	27 0	2
12	DLQ G-10	9680	-0-	9680	-0-	9647	2	33	9	Y	30	30 0	2
01	29126 X	8339	-0-	-20787	-0-	8291	2	48	9	Y	44	43 0	3
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3863	2	11	9	Y	10	12 0	1
03	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-	1 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994			
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3175	2	6	9	Y	5	6 0	-0-
11	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	2972	2	10	9	Y	9	8 0	1
12	3286 X	2630	-0-	-656	-0-	2621	2	9	9	Y	8	8 0	1
01	3286 X	2456	-0-	-830	-0-	2447	2	9	9	Y	8	8 0	1
02	2884 X	1055	-0-	-1829	-0-	1053	2	2	9	Y	2	3 0	-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043			
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4160	2	15	9	Y	14	16 0	1
11	4050 X	3937	-0-	-113	-0-	3934	2	3	9	Y	3	4 0	-0-
12	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	3523	2	28	9	Y	25	23 0	2
01	4185 X	3333	-0-	-852	-0-	3319	2	14	9	Y	13	14 0	1
02	3780 X	1535	-0-	-2245	-0-	1534	2	1	9	Y	1	2 0	-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8033 - 8950			
10	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12131	2	7	9	Y	6	6 0	-0-
11	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	18752	2	19	9	Y	17	16 0	1
12	10974 X	9640	-0-	-1334	-0-	9637	2	3	9	Y	3	4 0	-0-
01	10974 X	9442	-0-	-1532	-0-	9432	2	10	9	Y	9	8 0	1
02	9912 X	3869	-0-	-6043	-0-	3867	2	2	9	Y	2	3 0	-0-
03	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9370	2	10	9	Y	9	10	0	1
11	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8603	2	12	9	Y	11	11	0	1
12	8463 X	7147	-0-	-1316	-0-	7121	2	26	9	Y	24	23	0	2
01	8463 X	7275	-0-	-1188	-0-	7257	2	18	9	Y	16	17	0	1
02	7644 X	3457	-0-	-4187	-0-	3454	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
*03	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	9576	2	17	9	Y	15	14	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084					
10	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4582	2	116	9	N	105	102	0	8
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4119	2	96	9	N	87	89	0	6
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3792	2	96	9	N	87	86	0	6
02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1687	2	36	9	N	33	35	0	4
*03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3627	2	128	9	N	116	110	0	10

BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942					
10	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	35203	2	6	9	N	5	5	0	-0-
11	35475 X	35475	-0-	-0-	-0-	35413	2	62	9	N	56	52	0	4
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
01	29673 X	29673	-0-	-0-	-0-	29568	2	105	9	N	95	95	0	7
02	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	12207	2	30	9	N	27	31	0	3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867					
10	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8241	2	15	9	N	14	15	0	1
11	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7618	2	13	9	N	12	12	0	1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
01	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5770	2	19	9	N	17	18	0	1
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2971	2	8	9	N	7	7	0	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 288878		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620)		09358 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095					
10	3100 N	2729	-0-	-371	881	2719	2	10	9	Y	9	9	0	1
11	2670 #	1673	-0-	-997	-0-	1520	2	153	9	Y	139	131	0	9
12	4278	1805	-0-	-2473	-0-	1700	2	105	9	Y	95	97	0	7
01	4278	2169	-0-	-2109	-0-	2110	2	59	9	Y	54	57	0	4
02	3864	1065	-0-	-2799	-0-	1053	2	12	9	Y	11	14	0	1
*03	3782 R	3782	-0-	-0-	-0-	3737	2	45	9	Y	41	38	0	4

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION		027200														
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930								
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 1	67 3	Y	27	18	0					10
						30 9										
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 1	68 3	Y	28	24	0					14
						31 9										
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	19	24	0					9
						21 9										
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	16 3	Y	7	14	0					2
						8 9										
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	54 3	Y	4	5	0					1
						4 9										
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	63 3	8 9	Y	7	6	0					2

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920								
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	14	12	0					5
						15 9										
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y	14	12	0					7
						15 9										
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y	14	14	0					7
						15 9										
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	Y	13	16	0					4
						14 9										
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	11	11	0					4
						12 9										
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 3	14 9	Y	13	13	0					4

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926								
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	-0-							-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y	-0-							-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	-0-							-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	-0-							-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-							-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-							-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	28	30	0	10
						31	9							
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	28	24	0	14
						31	9							
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	30	29	0	15
						33	9							
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	26	33	0	8
						29	9							
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	11	15	0	4
						12	9							
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	32	3	18	9	Y	16	15	0	5
UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974					
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	83	72	0	31
						91	9							
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	84	72	0	43
						92	9							
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	74	80	0	37
						81	9							
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	66	83	0	20
						73	9							
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	1	1	161	3	Y	43	49	0	14
						47	9							
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	190	3	70	9	Y	64	59	0	19
UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OXY USA INC.		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903					
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931					
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2918 - 2935				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		Y	-0-		-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2881 - 2896				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 2914 - 2932				
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2920 - 2935				
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2908 - 2923				
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2920 - 2935				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2945 - 2960				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	2580 N	1963	-0-	-617	-0-	1956	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	2480 N	1911	-0-	-569	-0-	1905	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	2449 N	2320	-0-	-129	-0-	2313	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1820 N	1695	-0-	-125	-0-	1693	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591						
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 9105	PERF. 2963	- 2970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID -> 168513	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH 9654	PERF. 2950	- 2965		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	N	-0-		-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 2	N	-0-		-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 168517	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 9721	PERF. 2962	- 2980		
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
01	496 N	370	-0-	-126	-0-	370 2	N	-0-		-0-
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418 2	N	-0-		-0-
03	465 N	54	-0-	-411	-0-	54 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID -> 168938	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2973	- 2991		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 169547	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2976	- 2990		
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2	N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2	N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
03	279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #: 8		RRCID -> 228212	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2912	- 3021		
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2	N	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2	N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
03	279 N	91	-0-	-188	-0-	91 2	N	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 -	3021		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-			-0-
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-			-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)				09359 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				027200										
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7856 -	7876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
12	58 R	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
*03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 7960 -	7980		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7914 -	7933		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)				09376 900	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	208635	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7084 -	8418		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
11	T. A.	103	-0-	103	103	11	1	88	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	T. A.	176	-0-	176	279	15	1	158	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	461	182	-0-	-279	-0-	16	1	160	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	11	1	139	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.// 09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	158	-0-	158	158	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566						
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	Y	27	25	0			2
						2	4	30	9							
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	83	1	606	3	Y	22	21	0			3
						5	4	24	9							
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	1	4	0			-0-
						4	4	1	9							
10	589 N	160	-0-	-429	-0-	18	1	135	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
11	690 N	427	-0-	-263	-0-	44	1	349	3	Y	16	14	0			2
						16	4	18	9							
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	25	23	0			4
						4	4	28	9							
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	25	27	0			2
						7	4	28	9							
*02	392 N	30	-0-	-362	-0-	2	1	24	3	Y	2	4	0			-0-
						2	4	2	9							
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	17	16	0			1
						7	4	19	9							

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12157 - 12292						
10	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3		N	-0-					-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3		N	-0-					-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3		N	-0-					-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3		N	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3		N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES								
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF. 12644 - 12750						
10	0 N	272	-0-	272	B	-7259	272	2		N	-0-					-0-
11	0 N	109	-0-	109	B	-7150	109	2		N	-0-					-0-
12	0 N	265	-0-	265	B	-6885	265	2		N	-0-					-0-
01	0 N	120	-0-	120	B	-6765	120	2		N	-0-					-0-
02	0 N	219	-0-	219	B	-6546	219	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6546									
*03	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB-ROB (UPPER WOLF CAMP)		10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719														
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		131 N	30	-0-	-101	-0-	30 3			Y	-0-					21
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-					21
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			Y	-0-					21
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-					21
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			Y	-0-					21
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					21

NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319							
10		105 N	24	-0-	-81	-0-	24 3			Y	-0-					30
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-					30
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			Y	-0-					30
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-					30
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			Y	-0-					30
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					30

NUTT 5		WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293							
10		2394 N	549	-0-	-1845	-0-	549 3			Y	-0-					-0-
11		810 N	700	-0-	-110	-0-	700 3			Y	-0-					-0-
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3			Y	-0-					-0-
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3			Y	-0-					-0-
*02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3			Y	-0-					-0-
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
TEINERT, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 135428		COMPL. DATE 04/16/1984			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369							
10		5611 X	5469	-0-	-142	-0-	5295 3	43 4	Y	-0-						158
							131 5									
11		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6046 3	31 4	Y	-0-						158
							161 5									
12		6014 X	1346	-0-	-4668	-0-	1315 3	7 4	Y	-0-						158
							24 5									
01		5859 X	1705	-0-	-4154	-0-	1697 3	8 4	Y	-0-						158
02		5432 X	1196	-0-	-4236	-0-	36 2	1136 3	Y	-0-						158
							24 4									
*03		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	45 2	6140 3	Y	-0-						158
							80 4									

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398							
10		6200 X	1669	-0-	-4531	-0-	1620 3	13 4	Y	-0-						87
							36 5									
11		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-			Y	-0-						87
12		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			Y	-0-						87
01		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			Y	-0-						87
02		4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-			Y	-0-						87
03		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-						87

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	135432	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11406 - 11476		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2021													

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	135433	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	11543	PERF.11400 - 11416
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102 3	1 4	Y	-0-		56
						2 5					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		56
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		56
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 2	142 3	Y	-0-		56
						2 4					

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11430 - 11507
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEINERT, G. O.		WELL #:		2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11351 - 11360
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49

MIDLAND "AC" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	136431	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11340 - 11358
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND												
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																		
MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
*05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	771	3	10	4	Y	4			182						
						4	9													
*06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	2	2	707	3	Y	-0-			182						
						7	4	17	5											
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	751	3	2	4	Y	-0-			182						
						28	5													
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	4	2	757	3	Y	-0-			182						
						6	4	11	5											
*09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	766	3	3	4	Y	-0-			182						
						14	5													
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	3	4	Y	-0-			182						
						10	5													
*11	750 N	469	-0-	-281	-0-	455	3	2	4	Y	-0-			182						
						12	5													
*12	806 N	124	-0-	-682	-0-	122	3	2	5	Y	-0-			182						
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	4	Y	-0-			182						
*02	448 N	55	-0-	-393	-0-	2	2	52	3	Y	-0-			182						
						1	4													
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	4	2	558	3	Y	-0-	110 1		72						
						6	4													
WYLLIE, ZULA B.											WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2						
MIDLAND -AB- FEE											WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
MIDLAND -AB- FEE											WELL #: 2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
DISCOVERY OPERATING, INC.											220865		WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020	
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-			-0-						
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-			-0-						
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-			-0-						
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-			-0-						
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-			-0-						
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-			-0-						

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
PBEX OPERATIONS, LLC				630732										
MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	7	7	8	-0-

MORELAND				WELL #:	2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-			-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION				945220										
BRANDENBURG				WELL #:	B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10016 - 10032		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	63	2	34	9	Y	31	27	1	8 8 29
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	80	2	52	9	Y	47	53	1	4 8 19
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	382	2	32	9	Y	29			48
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	578	2	61	9	Y	55	80	1	2 8 21
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	379	2	26	9	Y	24			45
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	642	2	24	9	Y	22	55	1	12

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
MOORES ESTATE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635 - 2685		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORES ESTATE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF. 2620 - 2630		
10	DLQ G-10	32	-0-	32	67	9	2	23	9	Y	21			47
11	DLQ G-10	23	-0-	23	90	12	2	11	9	Y	10	37	1	20
12	DLQ G-10	34	-0-	34	124	3	2	31	9	Y	28			48
01	DLQ G-10	10	-0-	10	134	8	2	2	9	Y	2			50
02	142 N	8	-0-	-134	-0-	5	2	3	9	Y	3			53
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	6	2	7	9	Y	6			59

VALLEY "M"				WELL #:	8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2759 - 3217		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	40	-0-	40	40	36	2	4	9	N	4			20
12	52 X	12	-0-	-40	-0-	9	2	3	9	N	3			23
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	23	2	11	9	N	10			33
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	15	2	4	9	N	4			37
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			37

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961										
VALLEY "Q"				WELL #:	4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 -	3088
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERARGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
IOWA REALTY TRUST 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	285715	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2768 -	3265
10		1333 X	88	-0-	-1245	-0-		88	2	N	-0-			-0-
11		1290 X	160	-0-	-1130	-0-		160	2	N	-0-			-0-
12		310 X	26	-0-	-284	-0-		26	2	N	-0-			-0-
01		248 X	26	-0-	-222	-0-		26	2	N	-0-			-0-
02		140 N	24	-0-	-116	-0-		24	2	N	-0-			-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-			-0-
BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOOERS ESTATE				WELL #:	2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 -	3016
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33			84
11		14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	63	50	2	13	9	Y	12	96
12		95 X	32	-0-	-63	-0-		12	2	20	9	Y	18	114
01		37 X	37	-0-	-0-	-0-		30	2	7	9	Y	6	120
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-		20	2	4	9	Y	4	124
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		23	2	9	9	Y	8	132
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"				WELL #:	8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOUSTON STATE				WELL #:	8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	N/A	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON RANCH (PENN. L.O. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

10	21793 X	12738	-0-	-9055	-0-	12738	2			N	-0-					7
11	18810 X	11612	-0-	-7198	-0-	11612	2			N	-0-					7
12	19437 X	10681	-0-	-8756	-0-	10681	2			N	-0-					7
01	19437 X	8303	-0-	-11134	-0-	8303	2			N	-0-					7
02	14840 X	2183	-0-	-12657	-0-	2183	2			N	-0-					7
03	12741 X	123	-0-	-12618	-0-	123	2			N	-0-					7

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	5236	-0-	2136	2136	5236	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3328	-0-	228	2364	3328	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	672	-0-	-2128	236	672	2			N	-0-					-0-
03	682	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	21H	RRCID -> 151754	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH 13080	PERF.11748	- 12974		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2021										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	22H	RRCID -> 153523	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 13232	PERF.11845	- 13232		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	24H	RRCID -> 154101	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 14245	PERF.11740	- 14245		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	25H	RRCID -> 154202	COMPL. DATE 11/21/1996	TOTAL DEPTH 15384	PERF.12360	- 15384		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	26H	RRCID -> 154763	COMPL. DATE 06/23/1996	TOTAL DEPTH 13620	PERF.11797	- 13588		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	27H	RRCID -> 155262	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 15274	PERF.11800	- 15274		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 155263		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 160930		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #:		1HL	RRCID ->	162424	COMPL. DATE	05/11/1999	TOTAL DEPTH	11866	PERF.12022 - 15835			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		38H	RRCID ->	163359	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11805 - 15338			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		36H	RRCID ->	163464	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11800 - 14971			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		41H	RRCID ->	163601	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	15675	PERF.11808 - 15675			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		37H	RRCID ->	164490	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11833 - 16256			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		39H	RRCID ->	164491	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11772 - 13867			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #:		3H	RRCID ->	165711	COMPL. DATE	08/08/1999	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11771 - 15666			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		43H	RRCID ->	166544	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11742	-	14734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		44H	RRCID ->	166546	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	15626	PERF.	11850	-	15626	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		2H	RRCID ->	166548	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	15626	PERF.	11775	-	15493	
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1198	3	10	4	Y	8	8	0		-0-
						26	5		9						
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	216	3	1	4	Y	1	1	0		-0-
						6	5		1						
12	372 N	198	-0-	-174	-0-	193	3	1	4	Y	1	1	0		-0-
						3	5		1						
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		40H	RRCID ->	167652	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	15774	PERF.	11885	-	15774	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		47H	RRCID ->	167654	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	15738	PERF.	11782	-	15738	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	3100 N	3141	-0-	41	41	1	2 3078 3	Y	20		111
						40	4 22 9				
*06	3000 N	3119	-0-	119	160	6	2 3014 3	Y	-0-		111
						30	4 69 5				
*07	3100 N	3818	-0-	718	878	3675	3 12 4	Y	-0-		111
						131	5				
*08	4652 X	3774	-0-	-878	-0-	19	2 3679 3	Y	-0-		111
						23	4 53 5				
*09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2855	3 13 4	Y	-0-		111
						49	5				
*10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1644	3 13 4	Y	-0-		111
						38	5				
*11	3690 X	2362	-0-	-1328	-0-	2294	3 11 4	Y	-0-		111
						57	5				
*12	3813 X	431	-0-	-3382	-0-	421	3 3 4	Y	-0-		111
						7	5				
*01	3782 X	1406	-0-	-2376	-0-	1399	3 7 4	Y	-0-		111
*02	2716 X	993	-0-	-1723	-0-	28	2 945 3	Y	-0-		111
						20	4				
*03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	18	2 2690 3	Y	-0-	67 1	44
						34	4				

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 46H		RRCID -> 168123		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785			
10	1147 N	991	-0-	-156	-0-	1	1 947 3	Y	12	12 0	-0-
						8	4 22 5				
11	1050 N	12	-0-	-1038	-0-	11	3 1 9	Y	1	1 0	-0-
12	1054 N	86	-0-	-968	-0-	82	3 2 5	Y	2	2 0	-0-
						2	9				
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 1H		RRCID -> 168854		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	2	1	1176	3	Y	13	13	0			-0-
						10	4	31	5							
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766								
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1	5	Y	-0-					-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 6H		RRCID -> 170549		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982								
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1194	3	10	4	Y	2	2	0			-0-
						28	5	2	9							
11	1110 N	370	-0-	-740	-0-	359	3	2	4	Y	-0-					-0-
						9	5									
12	1085 N	379	-0-	-706	-0-	370	3	3	4	Y	-0-					-0-
						6	5									
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500								
10	2759 X	704	-0-	-2055	-0-	638	3	5	4	Y	40	42	0			-0-
						17	5	44	9							
11	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1895	3	9	4	Y	187	179	0			8
						49	5	206	9							
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1112	3	6	4	Y	193	194	0			7
						21	5	212	9							
01	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1550	3	8	4	Y	76	80	0			3
						84	9									
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	24	2	751	3	Y	27	28	0			2
						16	4	30	9							
*03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	19	2	2577	3	Y	123	121	0			4
						33	4	135	9							

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID ->	256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12086	PERF.	12355 - 12887				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	11958	PERF.	11710 - 11938				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 17R		RRCID ->	282447	COMPL. DATE	07/01/1951	TOTAL DEPTH	12041	PERF.	11762 - 11968				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 3H		RRCID ->	285587	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	12016 - 16109				
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1311	3	10	4	N	-0-				-0-
						32	5								
11	870 N	38	-0-	-832	-0-	37	3	1	5	N	-0-				-0-
12	713 N	49	-0-	-664	-0-	48	3	1	5	N	-0-				-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID ->	286973	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	5287 - 6078				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 12SW		RRCID ->	290202	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	N/A				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHARBAUER JR		WELL #:		RRCID -> 290237		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
MCINTOSH "22"		WELL #: 1		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650						
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1599	3	44	9	N	40			95
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1543	3	37	9	N	34			129
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1459	3	25	9	N	23			152
01	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1553	3	52	9	N	47			199
02	1484 N	622	-0-	-862	-0-	605	3	17	9	N	15	156	1	58
*03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	3	7	9	N	6			64

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TXL "11"		WELL #: 1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655						
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			5
11	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5640	4	34	9	Y	31	25	1	11
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3571	4	80	9	Y	73	58	1	26
01	5487 X	2725	-0-	-2762	-0-	2679	4	46	9	Y	42	23	1	45
02	5292 X	2840	-0-	-2452	-0-	2797	4	43	9	Y	39	57	1	27
03	5859 X	2840	-0-	-3019	-0-	2803	4	37	9	Y	34	28	1	33

MCINTOSH "21"		WELL #: 2		RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540						
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	3	6	9	N	5			54
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	3	9	9	N	8			62
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			62
01	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	3			N	-0-			62
02	1232 N	483	-0-	-749	-0-	483	3			N	-0-			62
*03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			62

BUFFALO RIDGE (BEND)		13120 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
SUNDOWN ENERGY LP		829482												
CRANE 11 "O"		WELL #: 2		RRCID -> 217554		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN)		13593 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939									
CHINA LAKE "205"		WELL #:	2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.16816 - 16843	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC		167327									
BELL 13-243		WELL #:	1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12757 - 13592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
TOONE 13-157		WELL #:	1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10039 - 12519	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	16337	X	15168	-0-	-1169	-0-	14981 3	187 9	N	170 5 8	371
11	15450	X	14529	-0-	-921	-0-	14373 3	156 9	N	142 173 1	340
12	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15530 3	221 9	N	201 16 8	525
01	15283	X	14975	-0-	-308	-0-	14846 3	129 9	N	117 354 1	285
02	13748	X	11226	-0-	-2522	-0-	11135 3	91 9	N	83	368
03	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-			N	NO RPT	368

ODEN 13-181		835518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
TOONE 13-157		WELL #:	1	RRCID ->	252927	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	13393	PERF.12205 - 13105	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	9332	-0-	-1270	-0-	9328 3	4 9	N	4 4 8	-0-
11	10170	X	8935	-0-	-1235	-0-	8935 3		N	-0-	-0-
12	10509	X	9402	-0-	-1107	-0-	9391 3	11 9	N	10 10 8	-0-
01	10013	X	9557	-0-	-456	-0-	9554 3	3 9	N	3 3 8	-0-
02	8428	X	8162	-0-	-266	-0-	8162 3		N	-0-	-0-
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			N	NO RPT	-0-

VALLEY STATE 13-132		835518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
TOONE 13-157		WELL #:	1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11097 - 11200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #:	1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2971 3		N	-0-	42
11	3240	X	2864	-0-	-376	-0-	2864 3		N	-0-	42
12	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	3051 3		N	-0-	42
01	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	2884 3		N	-0-	42
02	2912	X	1867	-0-	-1045	-0-	1867 3		N	-0-	42
*03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3859 3	11 9	N	10	52

CAPRITO (ATOKA)		//CONT.//		15499 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.	13299 - 13399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5860 X	5860	-0-	-0-	5860 3		N	-0-			28
11		6168 X	6168	-0-	-0-	6168 3		N	-0-			28
12		7509 X	7509	-0-	-0-	7509 3		N	-0-			28
01		6397 X	6397	-0-	-0-	6397 3		N	-0-			28
02		5788 X	5788	-0-	-0-	5788 3		N	-0-			28
*03		6498 X	6498	-0-	-0-	6498 3		N	-0-			28

CAPRITO (ELLENBURGER)				15499 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055091	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	19091	PERF.	11733 - 12203
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)				15499 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID ->	068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	15741 - 15792
10		1197 N	1197	-0-	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
11		1133 N	1133	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
12		961 N	525	-0-	-436	525 3		N	-0-			-0-
01		1159 N	1159	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
02		1079 N	1079	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
*03		1246 N	1246	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.)				15499 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	058826	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL DEPTH	15425	PERF.	N/A
10		217 N	195	-0-	-22	195 3		N	-0-			-0-
11		210 N	132	-0-	-78	132 3		N	-0-			-0-
12		217 N	119	-0-	-98	119 3		N	-0-			-0-
01		186 N	117	-0-	-69	117 3		N	-0-			-0-
02		112 N	84	-0-	-28	84 3		N	-0-			-0-
*03		239 N	239	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-

CARDINAL (QUEEN, W.)				15605 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
AAA OIL TRUST				000118								
UNIVERSITY 11 D		WELL #:		1	RRCID ->	047152	COMPL. DATE	09/30/1969	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
AAA OIL TRUST		000118												
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837		PERF. 825 - 830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B		WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 817 - 837				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN						
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674												
CAVE 60		WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9619 - 9648				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999												
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 - 9620				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS)		17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623												
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 3262 - 3274				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)				17030 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429												
REEVES "AZ" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 072029	COMPL. DATE 07/05/1977	TOTAL DEPTH 13900	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REEVES "AZ" FEE				WELL #: 1	RRCID -> 227112	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 15735	PERF.12962 - 13350								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FDL OPERATING, LLC FORTUNE UNIT				263924	WELL #: 2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12228 - 12950							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) WALSH & WATTS, INC. BECKHAM, AGNES "26"				17030 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES							
				895060												
				WELL #: 1	RRCID -> 115055	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 15705	PERF.15644 - 15703								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) FDL OPERATING, LLC FORTUNE UNIT				17033 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES							
				263924												
				WELL #: 1	RRCID -> 096072	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 15720	PERF.12141 - 12786								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHENOT (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION WOODWARD UNIVERSITY				17438 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
				027200												
				WELL #: 1	RRCID -> 115420	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4986 - 5474								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.// 17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		930 N	823	-0-	-107	-0-	823 2		N	-0-			-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
02		840 N	439	-0-	-401	-0-	439 2		N	-0-			-0-
*03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290					
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475					
WOODWARD, MANN		WELL #: 3											
10		1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
03		1302 N	1116	-0-	-186	-0-	1116 2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		027200											
OGDEN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296					
10		4960 X	4177	-0-	-783	-0-	4177 3		Y	-0-			-0-
11		4800 X	2960	-0-	-1840	-0-	2960 3		Y	-0-			-0-
12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 3		Y	-0-			-0-
01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 3		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	3035	-0-	3035	3035	3035 3		Y	-0-			-0-
*03		8116 X	5081	-0-	-3035	-0-	5081 3		Y	-0-			-0-

GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065					
10		620 N	507	-0-	-113	-0-	507 2		Y	-0-			41
11		570 N	334	-0-	-236	-0-	334 2		Y	-0-			41
12		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2		Y	-0-			41
01		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2		Y	-0-			41
02		308 N	199	-0-	-109	-0-	199 2		Y	-0-			41
03		527 N	448	-0-	-79	-0-	448 2		Y	-0-			41

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3		Y	-0-			17
11	480 N	394	-0-	-86	-0-	394 3		Y	-0-			17
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-			17
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-			17
02	364 N	269	-0-	-95	-0-	269 3		Y	-0-			17
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			17

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WILSON		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIESECKE, A., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804				
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
11	2400 X	2083	-0-	-317	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2		N	-0-			-0-
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
*03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2		N	-0-			-0-

EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200				
10	651 N	539	-0-	-112	-0-	539 2		N	-0-			-0-
11	600 N	296	-0-	-304	-0-	296 2		N	-0-			-0-
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	524 2		N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
EL WEDO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 4756 - 4975	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 - 4611
10	4898 X	3503	-0-	-1395	-0-	3503	2		N	-0-	-0-
11	4740 X	2234	-0-	-2506	-0-	2234	2		N	-0-	-0-
12	4495 X	3396	-0-	-1099	-0-	3396	2		N	-0-	-0-
01	4464 X	3723	-0-	-741	-0-	3723	2		N	-0-	-0-
02	3752 X	1837	-0-	-1915	-0-	1837	2		N	-0-	-0-
*03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-	-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750									
UNIVERSITY "K"		WELL #:		2	RRCID ->	174836	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4220 - 4914
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2020											

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200									
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484
10	2697 X	2375	-0-	-322	-0-	2375	2		N	-0-	-0-
11	2610 X	1753	-0-	-857	-0-	1753	2		N	-0-	-0-
12	2480 X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2		N	-0-	-0-
01	2418 X	2365	-0-	-53	-0-	2365	2		N	-0-	-0-
02	1624 N	1329	-0-	-295	-0-	1329	2		N	-0-	-0-
*03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-	-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 - 4924
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-	10
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		Y	-0-	10
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		Y	-0-	10
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-	10
02	DLQ G-10	460	-0-	460	460	460	2		Y	-0-	10
*03	1362 N	902	-0-	-460	-0-	902	2		Y	-0-	10

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	478	-0-	-111	-0-	478 2			45
11	540 N	385	-0-	-155	-0-	385 2			45
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543 2	3 9		45
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		3 8	45
02	364 N	287	-0-	-77	-0-	287 2			45
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 2			45

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868	
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2			23
11	2430 N	1574	-0-	-856	-0-	1574 2			23
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2			23
01	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2			23
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			23
03	2542 N	2525	-0-	-17	-0-	2524 2	1 9	5 7	19

WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #: 402		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLSEN ENERGY INC.		WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463	
10	2697 X	2075	-0-	-622	-0-	2075 2			-0-
11	2220 N	1381	-0-	-839	-0-	1381 2			-0-
12	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	2145 2			-0-
01	2077 N	2067	-0-	-10	-0-	2067 2			-0-
02	1288 N	1086	-0-	-202	-0-	1086 2			-0-
03	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993 2			-0-

WOODWARD "64"		WELL #: 1		RRCID -> 214634		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CHEYENNE (ATOKA)
AMEREDEV OPERATING, LLC
HILL, A. G.

17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
019802
WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	30876 X	18741	-0-	-12135	-0-	1226 1	17515 2	N	-0-			148
11	39463 X	39463	-0-	-0-	-0-	2754 1	36588 2	N	110			258
12	30876 X	3202	-0-	-27674	-0-	121 9	2797 2	N	177			435
01	18755 X	456	-0-	-18299	-0-	210 1	424 2	N	-0-	166 1		269
02	16940 X	-0-	-0-	-16940	-0-	195 9		N	-0-			269
03	30876 X	360	-0-	-30516	-0-	32 1	335 3	N	-0-			269

CHEYENNE (FUSSELMAN)
MCCLURE OIL COMPANY, INC.
DULL KNIFE

17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
540703
WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CKC (WOLFCAMP)
WJC, INC.
BART STATE

18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
888140
WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-

COATES (ELLENBURGER)
O'RYAN OIL AND GAS
COATES "B"

19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
617042
WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE)
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC
SEMPER FI SWD

19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
900329
WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (LEONARD) SLANT OPERATING, LLC ALLEIN "A"		20097 600 786697		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6062 - 8352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
10	DLQ G-10	6	-0-	6 B	108	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	
11	108 N	-0-	-0-	-108 B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

CONGER (PENN) APV MCCAMEY LLC FOSTER, R. T. "13"		20097 700 028617		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ARCH OIL & GAS, LLC FOSTER, R. T. JR. 28		029272		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7436 - 7726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION MCENTIRE 33		036617		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	308 2	2 9	Y	2	15	
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	Y	1	16	
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	386 2	1 9	Y	1	17	
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9	Y	1	18	
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9	Y	1	19	
03	217 #	158	-0-	-59	-0-	157 2	1 9	Y	1	20	

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	596 2	1 9	Y	1	11	
11	673 R	673	-0-	-0-	-0-	672 2	1 9	Y	1	12	
12	341 #	234	-0-	-107	-0-	233 2	1 9	Y	1	13	
01	403 #	248	-0-	-155	-0-	247 2	1 9	Y	1	6	
02	364 #	258	-0-	-106	-0-	257 2	1 9	Y	1	7	
03	403 #	318	-0-	-85	-0-	317 2	1 9	Y	1	8	

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-	14	
11	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-	14	
12	403 #	301	-0-	-102	-0-	299 2	2 9	Y	2	16	
01	403 #	311	-0-	-92	-0-	308 2	3 9	Y	3	3	
02	364 #	320	-0-	-44	-0-	319 2	1 9	Y	1	4	
03	403 #	235	-0-	-168	-0-	234 2	1 9	Y	1	5	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE -34-		WELL #:		2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7099 - 7396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	Y	3			26
11	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	Y	3			29
12	527 #	425	-0-	-102	-0-	419	2	6	9	Y	5			34
01	527 #	447	-0-	-80	-0-	445	2	2	9	Y	2	25	1	11
02	476 #	465	-0-	-11	-0-	463	2	2	9	Y	2			13
*03	571 R	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1			14

MCENTIRE 33		WELL #:		5	RRCID ->	288899	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7262 - 7511		
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	181	2	2	9	Y	2			16
11	240 #	105	-0-	-135	-0-	103	2	2	9	Y	2			18
12	248 #	229	-0-	-19	-0-	227	2	2	9	Y	2			20
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	167	2	2	9	Y	2			22
02	196 #	123	-0-	-73	-0-	121	2	2	9	Y	2			24
03	217 #	94	-0-	-123	-0-	92	2	2	9	Y	2			26

BURGUNDY OIL & GAS, INC.		108650												
BADE A		WELL #:		1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7298 - 8053		
10	547 R	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3	1	8	2
11	604 R	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8	2
12	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			2
01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			2
02	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			2
*03	688 R	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1	1	8	2

BADE		WELL #:		1	RRCID ->	184046	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7308 - 7853		
10	496 #	475	-0-	-21	-0-	465	2	10	9	N	9			75
11	490 R	490	-0-	-0-	-0-	486	2	4	9	N	4	33	1	46
12	496 #	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-			46
01	496 #	465	-0-	-31	-0-	463	2	2	9	N	2			48
02	448 #	384	-0-	-64	-0-	380	2	4	9	N	4			52
03	496 #	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	N	3			55

BADE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	184050	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7205 - 7973		
10	878 R	878	-0-	-0-	-0-	861	2	17	9	N	15			53
11	821 R	821	-0-	-0-	-0-	808	2	13	9	N	12			65
12	833 R	833	-0-	-0-	-0-	815	2	18	9	N	16			81
01	813 R	813	-0-	-0-	-0-	799	2	14	9	N	13			94
02	698 R	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5			99
*03	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	69	1	30

BADE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184052	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7262 - 8001		
10	496 #	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-			70
11	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			70
12	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			70
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	N	7			77
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3			80
03	496 #	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-	50	1	30

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650										
RAY		WELL #:		2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
11	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-			-0-
12	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-			-0-
01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-

BADE "C"		WELL #:		2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203		
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	222	2	40	9	N	36	73	1	20
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	N	8			28
12	250 R	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	N	6			34
01	248 #	244	-0-	-4	-0-	235	2	9	9	N	8			42
02	224 #	199	-0-	-25	-0-	193	2	6	9	N	5			47
03	248 #	235	-0-	-13	-0-	229	2	6	9	N	5			52

BADE "C"		WELL #:		5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226		
10	608 R	608	-0-	-0-	-0-	588	2	20	9	N	18			37
11	622 R	622	-0-	-0-	-0-	601	2	21	9	N	19			56
12	528 R	528	-0-	-0-	-0-	516	2	12	9	N	11			67
01	537 R	537	-0-	-0-	-0-	518	2	19	9	N	17			84
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8			92
*03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	427	2	28	9	N	25			117

BADE "C"		WELL #:		6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199		
10	610 R	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18			57
11	540 #	496	-0-	-44	-0-	482	2	14	9	N	13			70
12	527 #	444	-0-	-83	-0-	429	2	15	9	N	14			84
01	558 #	405	-0-	-153	-0-	396	2	9	9	N	8			92
02	504 #	433	-0-	-71	-0-	421	2	12	9	N	11			103
03	558 #	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-	78	1	25

BADE "C"		WELL #:		8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224		
10	744 #	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-			80
11	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	42	1	20
12	744 #	443	-0-	-301	-0-	441	2	2	9	N	2			22
01	744 #	721	-0-	-23	-0-	720	2	1	9	N	1			23
02	672 #	557	-0-	-115	-0-	557	2			N	-0-			23
03	744 #	666	-0-	-78	-0-	665	2	1	9	N	1			24

BADE "C"		WELL #:		4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144		
10	591 R	591	-0-	-0-	-0-	567	2	24	9	N	22	106	1	54
11	524 R	524	-0-	-0-	-0-	503	2	21	9	N	19			73
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	473	2	15	9	N	14			87
01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	427	2	13	9	N	12			99
02	364 #	353	-0-	-11	-0-	341	2	12	9	N	11			110
03	403 #	383	-0-	-20	-0-	365	2	18	9	N	16	105	1	21

BADE "C"		WELL #:		7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198		
10	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1064	2	54	9	N	49			127
11	1050 #	793	-0-	-257	-0-	778	2	15	9	N	14	120	1	21
12	1085 #	714	-0-	-371	-0-	680	2	34	9	N	31			52
01	1085 #	975	-0-	-110	-0-	941	2	34	9	N	31			83
02	980 #	686	-0-	-294	-0-	656	2	30	9	N	27			110
03	1085 #	919	-0-	-166	-0-	897	2	22	9	N	20	105	1	25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
CARDONA, LLC		RPT		130837												
GUNTER "25"				WELL #:	1R	RRCID -> 255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7507 -	8045				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FOSTER "33"				WELL #:	1	RRCID -> 259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7856 -	7974
10	DLQ G-10	16	-0-	16	16	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	45	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	19	-0-	19	64	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	24	-0-	24	88	3			Y	-0-		-0-
02	101 R	13	-0-	-88	-0-	3			Y	-0-		-0-
*03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:	2	RRCID -> 132401	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072 -	7265
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOSTER CONGER				WELL #:	4	RRCID -> 147079	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7060 -	7390
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #:	4	RRCID -> 148856	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	8485	PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	795 R	795	-0-	-0-	-0-	34 1	728 3		Y	5	5 0	-0-
						27 4	6 9					
*02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	25 1	516 3		Y	2	2 0	-0-
						46 4	2 9					
*03	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	39 1	1043 3		Y	3	3 0	-0-
						13 4	3 9					

GLASS, R. E.				WELL #:	4	RRCID -> 148857	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
10	542 R	542	-0-	-0-	-0-	24 1	495 3		Y	-0-		-0-
						23 4						
11	420 #	408	-0-	-12	-0-	20 1	371 3		Y	-0-		-0-
						17 4						
12	604 R	604	-0-	-0-	-0-	26 1	567 3		Y	-0-		-0-
						11 4						
01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	23 1	476 3		Y	-0-		-0-
						17 4						
*02	392 #	363	-0-	-29	-0-	16 1	319 3		Y	-0-		-0-
						28 4						
*03	583 R	583	-0-	-0-	-0-	21 1	555 3		Y	-0-		-0-
						7 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
11	270 #	243	-0-	-27	-0-	12	1	221	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	252 #	218	-0-	-34	-0-	9	1	192	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
*03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A				
*06	717 R	717	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	7	7	0	1
						11	4	8	9					
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	Y	9	9	0	1
						3	4	10	9					
*08	705 R	705	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	8	8	0	1
						5	4	9	9					
09	635 R	635	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	Y	7	7	0	1
						44	4	8	9					
10	657 R	657	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	Y	3	4	0	-0-
						27	4	3	9					
11	570 #	477	-0-	-93	-0-	23	1	430	3	Y	4	4	0	-0-
						20	4	4	9					
*12	705 R	705	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	Y	8	7	0	1
						13	4	9	9					
01	625 R	625	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	Y	8	8	0	1
						21	4	9	9					
*02	532 #	422	-0-	-110	-0-	18	1	371	3	Y	-0-	1	0	-0-
						33	4							
*03	672 R	672	-0-	-0-	-0-	24	1	640	3	Y	-0-			-0-
						8	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A				
*08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	5	4	0	1
						5	4	6	9					
09	597 R	597	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	Y	3	4	0	-0-
						42	4	3	9					
10	658 R	658	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	Y	9	8	0	1
						27	4	10	9					
11	600 #	502	-0-	-98	-0-	24	1	447	3	Y	9	9	0	1
						21	4	10	9					
*12	741 R	741	-0-	-0-	-0-	31	1	679	3	Y	15	13	0	3
						14	4	17	9					
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	14	16	0	1
						21	4	15	9					
*02	560 #	433	-0-	-127	-0-	19	1	374	3	Y	6	6	0	1
						33	4	7	9					
*03	680 R	680	-0-	-0-	-0-	24	1	636	3	Y	11	11	0	1
						8	4	12	9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	319 R	319	-0-	-0-	-0-		14 1	280 3		Y	-0-			-0-
							25 4							
*03	625 R	625	-0-	-0-	-0-		23 1	595 3		Y	-0-			-0-
							7 4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	30	-0-	30	30		1 1	27 3		Y	-0-			-0-
							2 4							
03	T. A.	532	-0-	532	562		19 1	499 3		Y	7	6 0		1
							6 4	8 9						
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	32	-0-	32	32		1 1	29 3		Y	-0-			-0-
							2 4							
03	T. A.	538	-0-	538	570		19 1	510 3		Y	3	3 0		-0-
							6 4	3 9						
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	1029	-0-	1029	1029		44 1	966 3		Y	-0-			-0-
							19 4							
01	1917 R	888	-0-	-1029	-0-		39 1	819 3		Y	-0-			-0-
							30 4							
*02	321 R	321	-0-	-0-	-0-		14 1	282 3		Y	-0-			-0-
							25 4							
03	1023 #	387	-0-	-636	-0-		14 1	368 3		Y	-0-			-0-
							5 4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	195 R	195	-0-	-0-	-0-		9 1	180 3		Y	-0-			-0-
							6 4							
*02	169 R	169	-0-	-0-	-0-		7 1	149 3		Y	-0-			-0-
							13 4							
*03	475 R	475	-0-	-0-	-0-		17 1	452 3		Y	-0-			-0-
							6 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-					-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
*03	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
10	T. A.	216	-0-	216	216	10 1	197 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	58	-0-	58	274	3 1	53 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	74	-0-	74	348	2 4	70 3	Y	-0-		-0-
01	425 R	77	-0-	-348	-0-	1 4	71 3	Y	-0-		-0-
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3 4	65 3	Y	-0-		-0-
03	217 #	117	-0-	-100	-0-	6 4	112 3	Y	-0-		-0-
						4 1					
						1 4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202	
10	T. A.	183	-0-	183	183	8 1	167 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	219	-0-	219	402	8 4	200 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	231	-0-	231	633	10 1	217 3	Y	-0-		-0-
01	736 R	103	-0-	-633	-0-	9 4	95 3	Y	-0-		-0-
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	4 4	91 3	Y	-0-		-0-
03	217 #	136	-0-	-81	-0-	4 1	129 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
						8 4					
						5 1					
						2 4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125		PERF. N/A	
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-		-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	7 4	81 3	Y	-0-		-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-		-0-
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	4 4	70 3	Y	-0-		-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	2 4	63 3	Y	-0-		-0-
*03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	3 1	120 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
						6 4					
						5 1					
						1 4					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876	COMPL. DATE 08/16/1984	TOTAL DEPTH 8225	PERF. N/A					
10	T. A.	342	-0-	342	342	15 1 15 4	312 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	319	-0-	319	661	15 1 14 4	290 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	295	-0-	295	956	13 1 6 4	276 3	Y	-0-			-0-
01	1259 R	303	-0-	-956	-0-	13 1 10 4	280 3	Y	-0-			-0-
*02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	12 1 23 4	254 3	Y	-0-			-0-
03	341 #	244	-0-	-97	-0-	9 1 3 4	232 3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877	COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A					
10	T. A.	123	-0-	123	123	6 1 5 4	112 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	283	-0-	283	406	14 1 12 4	257 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	248	-0-	248	654	11 1 5 4	232 3	Y	-0-			-0-
01	728 R	74	-0-	-654	-0-	3 1 2 4	69 3	Y	-0-			-0-
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4 1 6 4	72 3	Y	-0-			-0-
03	217 #	66	-0-	-151	-0-	2 1 1 4	63 3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A					
10	T. A.	110	-0-	110	110	5 1 5 4	100 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	172	-0-	172	282	8 1 7 4	157 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	136	-0-	136	418	6 1 3 4	127 3	Y	-0-			-0-
01	568 R	150	-0-	-418	-0-	7 1 5 4	138 3	Y	-0-			-0-
*02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	12 1 22 4	245 3	Y	-0-			-0-
*03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	11 1 3 4	296 3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880	COMPL. DATE 12/09/1985	TOTAL DEPTH 8238	PERF. N/A					
10	T. A.	220	-0-	220	220	10 1 9 4	201 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	255	-0-	255	475	12 1 11 4	232 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	241	-0-	241	716	10 1 5 4	226 3	Y	-0-			-0-
01	989 R	273	-0-	-716	-0-	12 1 9 4	252 3	Y	-0-			-0-
*02	275 R	275	-0-	-0-	-0-	12 1 21 4	242 3	Y	-0-			-0-
*03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	10 1 3 4	277 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
		WELL #: 15		RRCID -> 148881	COMPL. DATE 10/30/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	208	-0-	208	208	10 1 9 4	189 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	342	-0-	342	550	16 1 14 4	312 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	370	-0-	370	920	16 1 7 4	347 3	Y	-0-		-0-
01	1287 R	367	-0-	-920	-0-	16 1 13 4	338 3	Y	-0-		-0-
*02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	14 1 26 4	291 3	Y	-0-		-0-
03	372 #	321	-0-	-51	-0-	12 1 4 4	305 3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 8121	PERF. N/A				
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	9 1 9 4	190 3	Y	-0-		-0-
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	7 1 6 4	140 3	Y	-0-		-0-
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9 1 4 4	207 3	Y	-0-		-0-
01	217 #	213	-0-	-4	-0-	9 1 7 4	197 3	Y	-0-		-0-
*02	196 #	129	-0-	-67	-0-	6 1 10 4	113 3	Y	-0-		-0-
*03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	8 1 3 4	224 3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A				
10	341 #	209	-0-	-132	-0-	9 1 9 4	191 3	Y	-0-		-0-
11	330 #	211	-0-	-119	-0-	10 1 9 4	192 3	Y	-0-		-0-
12	250 R	250	-0-	-0-	-0-	11 1 5 4	234 3	Y	-0-		-0-
01	248 #	227	-0-	-21	-0-	10 1 8 4	209 3	Y	-0-		-0-
*02	196 #	148	-0-	-48	-0-	6 1 12 4	130 3	Y	-0-		-0-
03	248 #	231	-0-	-17	-0-	8 1 3 4	220 3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884	COMPL. DATE 11/13/1983	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A				
10	465 #	231	-0-	-234	-0-	10 1 10 4	211 3	Y	-0-		-0-
11	450 #	204	-0-	-246	-0-	10 1 9 4	185 3	Y	-0-		-0-
12	310 #	239	-0-	-71	-0-	10 1 4 4	225 3	Y	-0-		-0-
01	279 #	224	-0-	-55	-0-	10 1 8 4	206 3	Y	-0-		-0-
*02	252 #	151	-0-	-101	-0-	7 1 12 4	132 3	Y	-0-		-0-
03	248 #	226	-0-	-22	-0-	8 1 3 4	215 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "I" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	148885	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	8107	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	248 #	227	-0-	-21	-0-	10 1	208 3	Y		-0-			-0-
						9 4							
11	240 #	166	-0-	-74	-0-	8 1	151 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
12	248 #	231	-0-	-17	-0-	10 1	217 3	Y		-0-			-0-
						4 4							
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	10 1	216 3	Y		-0-			-0-
						8 4							
*02	224 #	146	-0-	-78	-0-	6 1	128 3	Y		-0-			-0-
						12 4							
*03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	9 1	228 3	Y		-0-			-0-
						3 4							

STERLING "I" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	148886	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	8102	PERF. N/A		
10	372 #	251	-0-	-121	-0-	11 1	229 3	Y		-0-			-0-
						11 4							
11	360 #	275	-0-	-85	-0-	13 1	250 3	Y		-0-			-0-
						12 4							
12	425 R	425	-0-	-0-	-0-	18 1	399 3	Y		-0-			-0-
						8 4							
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	17 1	361 3	Y		-0-			-0-
						13 4							
*02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	Y		-0-			-0-
						20 4							
03	434 #	408	-0-	-26	-0-	15 1	389 3	Y		-0-			-0-
						4 4							

STERLING "J" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	148887	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	48	-0-	48	48	2 1	44 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
12	T. A.	143	-0-	143	191	6 1	134 3	Y		-0-			-0-
						3 4							
01	306 R	115	-0-	-191	-0-	5 1	106 3	Y		-0-			-0-
						4 4							
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y		-0-			-0-
						3 4							
03	155 #	118	-0-	-37	-0-	4 1	113 3	Y		-0-			-0-
						1 4							

STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148888	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	739	-0-	739	739	35 1	666 3	Y		6	5 0		1
						31 4							
12	T. A.	1061	-0-	1061	1800	44 1	972 3	Y		24	21 0		4
						19 4							
01	2699 R	899	-0-	-1800	-0-	38 1	819 3	Y		11	14 0		1
						30 4							
*02	369 R	369	-0-	-0-	-0-	16 1	324 3	Y		-0-	1 0		-0-
						29 4							
03	1054 #	464	-0-	-590	-0-	17 1	442 3	Y		-0-			-0-
						5 4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	408	-0-	408	408	408	20	1	371	3	Y	-0-			-0-
							17	4							
12	T. A.	934	-0-	934	1342	1342	40	1	876	3	Y	-0-			-0-
							18	4							
01	2059 R	717	-0-	-1342	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	-0-			-0-
							25	4							
*02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	-0-			-0-
							31	4							
03	930 #	509	-0-	-421	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	-0-			-0-
							6	4							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*07	577 R	577	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	537	3	Y	13	15	0	1
							3	4							
*08	434 #	335	-0-	-99	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	10	10	0	1
							2	4							
09	628 R	628	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	11	11	0	1
							43	4							
10	1178 #	711	-0-	-467	-0-	-0-	32	1	639	3	Y	9	9	0	1
							30	4							
11	1140 #	415	-0-	-725	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	7	7	0	1
							17	4							
12	651 #	458	-0-	-193	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	15	13	0	3
							8	4							
01	713 #	470	-0-	-243	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	12	14	0	1
							16	4							
02	644 #	299	-0-	-345	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	5	5	0	1
							23	4							
03	713 #	526	-0-	-187	-0-	-0-	19	1	493	3	Y	7	7	0	1
							6	4							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

*08	808 R	808	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	700	3	Y	5	5	0	1
							6	4							
09	779 R	779	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	629	3	Y	10	10	0	1
							50	4							
10	865 R	865	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	727	3	Y	7	7	0	1
							34	4							
11	720 #	640	-0-	-80	-0-	-0-	69	1	545	3	Y	-0-	1	0	-0-
							26	4							
12	760 R	760	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	676	3	Y	6	5	0	1
							14	4							
01	744 #	715	-0-	-29	-0-	-0-	58	1	625	3	Y	8	8	0	1
							23	4							
*02	672 #	285	-0-	-387	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-	1	0	-0-
							22	4							
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	11 1	204 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
12	215 R	215	-0-	-0-	-0-	9 1	202 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8 1	181 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	5 1	108 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	6 1	147 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
10	527 #	250	-0-	-277	-0-	11 1	228 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
11	510 #	205	-0-	-305	-0-	10 1	186 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
12	310 #	226	-0-	-84	-0-	10 1	212 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
01	248 #	180	-0-	-68	-0-	8 1	166 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*02	224 #	98	-0-	-126	-0-	4 1	87 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
03	248 #	160	-0-	-88	-0-	6 1	152 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING			
		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. N/A	EOM BALANCE
*07	636 R	636	-0-	-0-	-0-	26 1	603 3	Y	4	5 0		-0-
						3 4	4 9					
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	17 1	378 3	Y	5	4 0		1
						3 4	6 9					
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	24 1	493 3	Y	4	5 0		-0-
						39 4	4 9					
10	775 #	440	-0-	-335	-0-	20 1	394 3	Y	7	6 0		1
						18 4	8 9					
11	750 #	325	-0-	-425	-0-	15 1	289 3	Y	6	6 0		1
						14 4	7 9					
12	651 #	292	-0-	-359	-0-	13 1	273 3	Y	-0-	1 0		-0-
						6 4						
01	589 #	527	-0-	-62	-0-	22 1	468 3	Y	18	16 0		2
						17 4	20 9					
*02	532 #	359	-0-	-173	-0-	15 1	307 3	Y	9	9 0		2
						27 4	10 9					
*03	575 R	575	-0-	-0-	-0-	20 1	527 3	Y	19	19 0		2
						7 4	21 9					

STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992			TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A			
10	527 #	199	-0-	-328	-0-	9 1	181 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
11	510 #	290	-0-	-220	-0-	14 1	264 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
12	434 #	287	-0-	-147	-0-	12 1	269 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	14 1	294 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
*02	280 #	216	-0-	-64	-0-	9 1	191 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
*03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	11 1	313 3	Y	-0-			-0-
						4 4						

STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A			
10	124 #	75	-0-	-49	-0-	3 1	69 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
11	150 #	87	-0-	-63	-0-	4 1	79 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
12	217 #	102	-0-	-115	-0-	4 1	96 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	217 #	132	-0-	-85	-0-	6 1	122 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
02	196 #	85	-0-	-111	-0-	3 1	75 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	5 1	133 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993			TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A			
10	155 #	53	-0-	-102	-0-	2 1	49 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	150 #	97	-0-	-53	-0-	5 1	88 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
12	182 R	182	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	11 1	239 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
*02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
03	155 #	106	-0-	-49	-0-	4 1	101 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Q' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 #	118	-0-	-37	-0-	5 1	108 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
11	150 #	89	-0-	-61	-0-	4 1	81 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
12	155 #	90	-0-	-65	-0-	4 1	84 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	155 #	67	-0-	-88	-0-	3 1	62 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	112 #	18	-0-	-94	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
03	124 #	17	-0-	-107	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A		
*06	1050 #	842	-0-	-208	-0-	35 1	790 3	Y	4	4 0		1
						13 4						
07	1085 #	1006	-0-	-79	-0-	42 1	956 3	Y	3	4 0		-0-
						5 4						
08	1085 #	1027	-0-	-58	-0-	43 1	975 3	Y	2	2 0		-0-
						7 4						
09	1050 #	1000	-0-	-50	-0-	44 1	886 3	Y	-0-			-0-
						70 4						
10	992 #	764	-0-	-228	-0-	34 1	698 3	Y	-0-			-0-
						32 4						
11	990 #	522	-0-	-468	-0-	25 1	475 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
12	1023 #	680	-0-	-343	-0-	29 1	638 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
01	1023 #	912	-0-	-111	-0-	39 1	842 3	Y	-0-			-0-
						31 4						
*02	924 #	478	-0-	-446	-0-	21 1	420 3	Y	-0-			-0-
						37 4						
*03	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	38 1	994 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A		
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	16 1	321 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
11	331 R	331	-0-	-0-	-0-	16 1	301 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	17 1	366 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
01	372 #	320	-0-	-52	-0-	14 1	295 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
*02	336 #	184	-0-	-152	-0-	8 1	162 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	25 1	657 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	663	-0-	663	663	32	1	597	3	Y	5	4	0	1
						28	4	6	9					
12	T. A.	1571	-0-	1571	2234	67	1	1468	3	Y	6	6	0	1
						29	4	7	9					
01	T. A.	1272	-0-	1272	3506	55	1	1166	3	Y	7	7	0	1
						43	4	8	9					
*02	T. A.	465	-0-	465	3971	20	1	408	3	Y	1	2	0	-0-
						36	4	1	9					
*03	5202 R	1231	-0-	-3971	-0-	44	1	1164	3	Y	8	7	0	1
						14	4	9	9					
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	174	-0-	174	174	7	1	153	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
03	T. A.	480	-0-	480	654	17	1	457	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	135	-0-	135	135	6	1	118	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	T. A.	762	-0-	762	897	27	1	726	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	160	-0-	160	160	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*02	T. A.	120	-0-	120	280	5	1	106	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	T. A.	344	-0-	344	624	12	1	325	3	Y	3	3	0	-0-
						4	4	3	9					
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 #	88	-0-	-222	-0-	4 1	80 3	Y	-0-				-0-
11	300 #	34	-0-	-266	-0-	4 4	31 3	Y	-0-				-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	2 1	80 3	Y	-0-				-0-
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	1 4	100 3	Y	-0-				-0-
*02	463 R	463	-0-	-0-	-0-	4 1	407 3	Y	-0-				-0-
*03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	2 4	510 3	Y	-0-				-0-
						5 1							
						4 4							
						20 1							
						36 4							
						19 1							
						6 4							

STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
10	685 R	685	-0-	-0-	-0-	31 1	625 3	Y	-0-				-0-
11	542 R	542	-0-	-0-	-0-	29 4	493 3	Y	-0-				-0-
12	817 R	817	-0-	-0-	-0-	26 1	767 3	Y	-0-				-0-
01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	23 4	552 3	Y	-0-				-0-
*02	448 #	355	-0-	-93	-0-	35 1	312 3	Y	-0-				-0-
*03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	15 4	507 3	Y	-0-				-0-
						20 4							
						15 1							
						28 4							
						19 1							
						6 4							

STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
10	341 #	208	-0-	-133	-0-	10 1	189 3	Y	-0-				-0-
11	330 #	157	-0-	-173	-0-	9 4	143 3	Y	-0-				-0-
12	341 #	267	-0-	-74	-0-	7 1	251 3	Y	-0-				-0-
01	341 #	153	-0-	-188	-0-	7 4	141 3	Y	-0-				-0-
02	252 #	86	-0-	-166	-0-	11 1	75 3	Y	-0-				-0-
03	279 #	148	-0-	-131	-0-	5 4	141 3	Y	-0-				-0-
						4 1							
						7 4							
						5 1							
						2 4							

STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	7	1	147	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
11	180 #	152	-0-	-28	-0-	7	1	138	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
02	140 #	109	-0-	-31	-0-	5	1	96	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	6	1	168	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	152	-0-	152	152	7	1	136	3	Y	3	3 0	-0-
						6	4						
12	T. A.	76	-0-	76	228	2	1	54	3	Y	17	14 0	3
						1	4						
01	385 R	157	-0-	-228	-0-	7	1	144	3	Y	1	4 0	-0-
						5	4						
*02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
*03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A			
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
11	480 #	455	-0-	-25	-0-	22	1	414	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
01	496 #	320	-0-	-176	-0-	14	1	295	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
*02	420 #	259	-0-	-161	-0-	11	1	228	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	20	1	532	3	Y	-0-		-0-
						6	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	559 R	559	-0-	-0-	-0-	23 1	532 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	22 1	484 3	4 4	Y	-0-			-0-
09	480 #	326	-0-	-154	-0-	14 1	289 3	23 4	Y	-0-			-0-
10	558 #	279	-0-	-279	-0-	12 1	255 3	12 4	Y	-0-			-0-
11	540 #	242	-0-	-298	-0-	12 1	220 3	10 4	Y	-0-			-0-
12	558 #	325	-0-	-233	-0-	14 1	305 3	6 4	Y	-0-			-0-
01	496 #	423	-0-	-73	-0-	18 1	391 3	14 4	Y	-0-			-0-
*02	308 #	179	-0-	-129	-0-	8 1	157 3	14 4	Y	-0-			-0-
*03	449 R	449	-0-	-0-	-0-	16 1	428 3	5 4	Y	-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A			
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	20 1	398 3	18 4	Y	-0-			-0-
11	528 R	528	-0-	-0-	-0-	25 1	480 3	23 4	Y	-0-			-0-
12	622 R	622	-0-	-0-	-0-	27 1	583 3	12 4	Y	-0-			-0-
01	524 R	524	-0-	-0-	-0-	23 1	483 3	18 4	Y	-0-			-0-
*02	504 #	169	-0-	-335	-0-	7 1	149 3	13 4	Y	-0-			-0-
03	620 #	443	-0-	-177	-0-	16 1	422 3	5 4	Y	-0-			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
10	248 #	156	-0-	-92	-0-	18 1	132 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
11	240 #	175	-0-	-65	-0-	19 1	149 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
12	248 #	207	-0-	-41	-0-	18 1	185 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
01	217 #	160	-0-	-57	-0-	14 1	141 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
02	168 #	67	-0-	-101	-0-	6 1	56 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A					
10	176 R	176	-0-	-0-	-0-	19 1	150 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	15 1	116 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	12 1	123 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	12 1	123 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
*02	140 #	72	-0-	-68	-0-	6 1	61 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	229 R	229	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
12	302 R	302	-0-	-0-	-0-	13 1	283 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
*02	211 R	211	-0-	-0-	-0-	8 1	187 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
*03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	5 1	141 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3	Y	2	2 0	-0-
						9 4	2 9				
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	10 1	226 3	Y	8	7 0	1
						4 4	9 9				
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	Y	7	7 0	1
						6 4	8 9				
*02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	Y	-0-	1 0	-0-
						7 4					
*03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	5 1	131 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	2 1	44 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	1 1	30 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
02	56 #	18	-0-	-38	-0-	1 1	16 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	8 1	191 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	697	-0-	697	697	33	1	624	3	Y	10	9	0			1
						29	4	11	9							
12	T. A.	1645	-0-	1645	2342	70	1	1530	3	Y	13	12	0			2
						31	4	14	9							
01	T. A.	1333	-0-	1333	3675	57	1	1217	3	Y	13	14	0			1
						45	4	14	9							
*02	T. A.	488	-0-	488	4163	21	1	426	3	Y	3	3	0			1
						38	4	3	9							
*03	5554 R	1391	-0-	-4163	-0-	50	1	1317	3	Y	7	7	0			1
						16	4	8	9							
STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320						
*08	1240 #	720	-0-	-520	-0-	30	1	684	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
09	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	46	1	957	3	Y	2	2	0			-0-
						76	4	2	9							
10	899 #	841	-0-	-58	-0-	38	1	768	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
11	870 #	567	-0-	-303	-0-	27	1	516	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
12	1116 #	650	-0-	-466	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
01	1116 #	996	-0-	-120	-0-	43	1	919	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
*02	1008 #	471	-0-	-537	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
03	837 #	337	-0-	-500	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	201	-0-	201	201			189	3	Y	-0-			-0-
01	494 R	293	-0-	-201	-0-	8	1	270	3	Y	-0-			-0-
02	167 R	167	-0-	-0-	-0-	4	4	147	3	Y	-0-			-0-
*03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	13	1	391	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
						7	1							
						13	4							
						15	1							
						5	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	175	-0-	175	175	8	1	160	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	415	-0-	415	590	7	4	389	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	336	-0-	336	926	18	1	309	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	124	-0-	124	1050	8	4	109	3	Y	-0-			-0-
*03	1247 R	197	-0-	-1050	-0-	15	1	188	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
						5	1							
						10	4							
						7	1							
						2	4							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C M	EOM BALANCE
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	1 1	29 3	13 9	Y	12	12 0			1
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	3 1	47 3	2 9	Y	2	3 0			-0-
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	2 4	Y	-0-				-0-
01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	6 4	Y	-0-				-0-
*02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	8 4	Y	-0-				-0-
*03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	6 1	154 3	2 4	Y	-0-				-0-

 BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

10	14 #	9	-0-	-5	-0-	9 3			Y	-0-				-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3		Y	-0-				-0-
12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3		Y	-0-				-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	1 4	Y	-0-				-0-
*02	22 R	22	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	2 4	Y	-0-				-0-
*03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	1 4	Y	-0-				-0-

 STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

*07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	32 1	739 3	4 4	Y	1	3 0			-0-
*08	749 R	749	-0-	-0-	-0-	31 1	691 3	5 4	Y	20	17 0			3
09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	27 1	550 3	44 4	Y	11	13 0			1
10	775 #	686	-0-	-89	-0-	31 1	625 3	29 4	Y	1	2 0			-0-
11	750 #	558	-0-	-192	-0-	27 1	507 3	24 4	Y	-0-				-0-
12	775 #	613	-0-	-162	-0-	26 1	570 3	11 4	Y	5	4 0			1
01	744 #	522	-0-	-222	-0-	23 1	477 3	18 4	Y	4	5 0			-0-
*02	616 #	284	-0-	-332	-0-	12 1	247 3	22 4	Y	3	2 0			1
03	682 #	550	-0-	-132	-0-	19 1	514 3	6 4	Y	10	10 0			1

 STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*07	359 R	359	-0-	-0-	-0-		15 1	341 3	Y		1	1 0		-0-
							2 4	1 9						
08	361 R	361	-0-	-0-	-0-		15 1	343 3	Y		-0-			-0-
							3 4							
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-		15 1	313 3	Y		-0-			-0-
							25 4							
10	372 #	160	-0-	-212	-0-		7 1	142 3	Y		4	4 0		-0-
							7 4	4 9						
11	360 #	145	-0-	-215	-0-		7 1	128 3	Y		4	4 0		-0-
							6 4	4 9						
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-		17 1	380 3	Y		9	8 0		1
							8 4	10 9						
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-		18 1	396 3	Y		3	4 0		-0-
							15 4	3 9						
02	336 #	139	-0-	-197	-0-		6 1	122 3	Y		-0-			-0-
							11 4							
03	403 #	337	-0-	-66	-0-		12 1	321 3	Y		-0-			-0-
							4 4							

STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330				
10	341 #	323	-0-	-18	-0-		15 1	294 3	Y		-0-			-0-
							14 4							
11	330 #	280	-0-	-50	-0-		13 1	255 3	Y		-0-			-0-
							12 4							
12	372 #	286	-0-	-86	-0-		12 1	269 3	Y		-0-			-0-
							5 4							
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-		17 1	353 3	Y		-0-			-0-
							13 4							
*02	336 #	176	-0-	-160	-0-		8 1	154 3	Y		-0-			-0-
							14 4							
*03	416 R	416	-0-	-0-	-0-		15 1	396 3	Y		-0-			-0-
							5 4							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088				
10	341 #	320	-0-	-21	-0-		35 1	272 3	Y		-0-			-0-
							13 4							
11	531 R	531	-0-	-0-	-0-		57 1	453 3	Y		-0-			-0-
							21 4							
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-		37 1	392 3	Y		-0-			-0-
							8 4							
01	479 R	479	-0-	-0-	-0-		40 1	423 3	Y		-0-			-0-
							16 4							
*02	504 #	209	-0-	-295	-0-		17 1	176 3	Y		-0-			-0-
							16 4							
03	558 #	435	-0-	-123	-0-		33 1	397 3	Y		-0-			-0-
							5 4							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
10	186 #	174	-0-	-12	-0-		20 1	147 3	Y		-0-			-0-
							7 4							
11	218 R	218	-0-	-0-	-0-		24 1	185 3	Y		-0-			-0-
							9 4							
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-		25 1	263 3	Y		-0-			-0-
							5 4							
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-		32 1	332 3	Y		-0-			-0-
							12 4							
*02	243 R	243	-0-	-0-	-0-		20 1	204 3	Y		-0-			-0-
							19 4							
*03	406 R	406	-0-	-0-	-0-		30 1	371 3	Y		-0-			-0-
							5 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892				
GLASS, R. E.		WELL #: 2												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	17 1	385 3	6 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
07	426 R	426	-0-	-0-	-0-	17 1	399 3	2 4	8 9	Y	7	6 0		1
*08	550 R	550	-0-	-0-	-0-	23 1	521 3	4 4	2 9	Y	2	3 0		-0-
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	24 1	494 3	39 4	3 9	Y	3	3 0		-0-
10	530 R	530	-0-	-0-	-0-	24 1	482 3	22 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
11	590 R	590	-0-	-0-	-0-	28 1	533 3	25 4	4 9	Y	4	4 0		-0-
12	589 #	432	-0-	-157	-0-	18 1	400 3	8 4	6 9	Y	5	4 0		1
01	589 #	416	-0-	-173	-0-	18 1	381 3	14 4	3 9	Y	3	4 0		-0-
*02	560 #	447	-0-	-113	-0-	19 1	389 3	35 4	4 9	Y	4	3 0		1
03	620 #	498	-0-	-122	-0-	18 1	465 3	6 4	9 9	Y	8	8 0		1

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265				
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	17 4		Y	-0-			-0-
11	390 #	287	-0-	-103	-0-	14 1	261 3	12 4		Y	-0-			-0-
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	17 1	382 3	8 4		Y	-0-			-0-
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	22 1	460 3	17 4		Y	-0-			-0-
*02	364 #	222	-0-	-142	-0-	9 1	196 3	17 4		Y	-0-			-0-
*03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	15 1	390 3	5 4		Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	12 4		Y	-0-			-0-
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	12 4		Y	-0-			-0-
12	340 R	340	-0-	-0-	-0-	15 1	319 3	6 4		Y	-0-			-0-
01	310 #	305	-0-	-5	-0-	13 1	281 3	11 4		Y	-0-			-0-
*02	280 #	202	-0-	-78	-0-	9 1	177 3	16 4		Y	-0-			-0-
*03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	12 1	318 3	4 4		Y	-0-			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
STERLING "E" FEE				WELL #: 9	RRCID -> 164414			COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7606	- 8025	
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12		269 R	269	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-		-0-
							5	4						
01		184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-		-0-
							6	4						
*02		88 R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-		-0-
							7	4						
03		279 #	196	-0-	-83	-0-	7	1	187	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
STERLING "H" FEE				WELL #: 11	RRCID -> 164416			COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7626	- 8116	
10		T. A.	387	-0-	387	387	18	1	353	3	Y	-0-		-0-
							16	4						
11		T. A.	322	-0-	322	709	16	1	292	3	Y	-0-		-0-
							14	4						
12		T. A.	439	-0-	439	1148	19	1	412	3	Y	-0-		-0-
							8	4						
01		1211 R	63	-0-	-1148	-0-	3	1	58	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
*02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-		-0-
							5	4						
03		434 #	69	-0-	-365	-0-	3	1	65	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
STERLING "O" FEE				WELL #: 6	RRCID -> 164419			COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7843	- 8270	
10		527 #	258	-0-	-269	-0-	12	1	235	3	Y	-0-		-0-
							11	4						
11		510 #	276	-0-	-234	-0-	13	1	251	3	Y	-0-		-0-
							12	4						
12		527 #	400	-0-	-127	-0-	17	1	375	3	Y	-0-		-0-
							8	4						
01		452 R	452	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-		-0-
							15	4						
*02		252 #	174	-0-	-78	-0-	7	1	153	3	Y	-0-		-0-
							14	4						
03		403 #	249	-0-	-154	-0-	9	1	237	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
GLASS, R. E.				WELL #: 3	RRCID -> 164420			COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7245	- 7844	
10		334 R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-		-0-
							14	4						
11		270 #	246	-0-	-24	-0-	12	1	224	3	Y	-0-		-0-
							10	4						
12		358 R	358	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-		-0-
							7	4						
01		328 R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-		-0-
							11	4						
02		252 #	221	-0-	-31	-0-	9	1	195	3	Y	-0-		-0-
							17	4						
*03		360 R	360	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-		-0-
							4	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	527 #	487	-0-	-40	-0-	22	1	444	3	Y	-0-				-0-
						21	4								
11	510 #	427	-0-	-83	-0-	20	1	389	3	Y	-0-				-0-
						18	4								
12	527 #	398	-0-	-129	-0-	17	1	373	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
01	496 #	382	-0-	-114	-0-	17	1	352	3	Y	-0-				-0-
						13	4								
02	448 #	164	-0-	-284	-0-	7	1	144	3	Y	-0-				-0-
						13	4								
*03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	23	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
03	T. A.	356	-0-	356	382	13	1	337	3	Y	2	2	0		-0-
						4	4	2	9						
STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	17	-0-	17	17	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
12	T. A.	4	-0-	4	21	4	3			Y	-0-				-0-
01	24 R	3	-0-	-21	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 #	75	-0-	-142	-0-	3	1	69	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	210 #	36	-0-	-174	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	186 #	67	-0-	-119	-0-	3	1	63	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	124 #	23	-0-	-101	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*02	84 #	14	-0-	-70	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

 STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	56	-0-	56	56	3	1	50	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	T. A.	45	-0-	45	101	2	1	42	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	165 R	64	-0-	-101	-0-	3	1	59	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

*08	930 #	677	-0-	-253	-0-	77	1	571	3	Y	23	23	0	3
						4	4							
09	900 #	536	-0-	-364	-0-	61	1	438	3	Y	2	5	0	-0-
						35	4							
10	837 #	622	-0-	-215	-0-	69	1	525	3	Y	4	4	0	-0-
						24	4							
11	810 #	681	-0-	-129	-0-	72	1	580	3	Y	2	2	0	-0-
						27	4							
12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	74	1	800	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	68	1	719	3	Y	11	10	0	1
						27	4							
*02	644 #	424	-0-	-220	-0-	34	1	349	3	Y	9	8	0	2
						31	4							
03	899 #	807	-0-	-92	-0-	60	1	729	3	Y	8	9	0	1
						9	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	20	1	148	3	Y	-0-	-0-
						6	4					
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-	-0-
						9	4					
02	196 #	124	-0-	-72	-0-	10	1	105	3	Y	-0-	-0-
						9	4					
03	279 #	221	-0-	-58	-0-	17	1	202	3	Y	-0-	-0-
						2	4					

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

*07	2090 R	2090	-0-	-0-	-0-	83	1	1933	3	Y	57	58 0
						11	4	63	9			5
08	2417 R	2417	-0-	-0-	-0-	99	1	2249	3	Y	47	46 0
						17	4	52	9			6
09	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	77	1	1571	3	Y	43	45 0
						124	4	47	9			4
10	2170 #	1272	-0-	-898	-0-	56	1	1107	3	Y	52	50 0
						52	4	57	9			6
11	2100 #	781	-0-	-1319	-0-	36	1	700	3	Y	11	16 0
						33	4	12	9			1
12	2170 #	1005	-0-	-1165	-0-	42	1	940	3	Y	4	4 0
						19	4	4	9			1
01	2170 #	1371	-0-	-799	-0-	59	1	1265	3	Y	-0-	1 0
						47	4					-0-
*02	1708 #	323	-0-	-1385	-0-	14	1	284	3	Y	-0-	-0-
						25	4					-0-
03	1271 #	658	-0-	-613	-0-	23	1	628	3	Y	-0-	-0-
						7	4					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

10	T. A.	439	-0-	439	439	20	1	401	3	Y	-0-	-0-
						18	4					-0-
11	T. A.	166	-0-	166	605	8	1	151	3	Y	-0-	-0-
						7	4					-0-
12	T. A.	170	-0-	170	775	7	1	160	3	Y	-0-	-0-
						3	4					-0-
01	940 R	165	-0-	-775	-0-	7	1	152	3	Y	-0-	-0-
						6	4					-0-
*02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-	-0-
						15	4					-0-
03	434 #	254	-0-	-180	-0-	9	1	242	3	Y	-0-	-0-
						3	4					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

10	T. A.	156	-0-	156	156	7	1	143	3	Y	-0-	-0-
						6	4					-0-
11	T. A.	241	-0-	241	397	12	1	219	3	Y	-0-	-0-
						10	4					-0-
12	T. A.	166	-0-	166	563	7	1	156	3	Y	-0-	-0-
						3	4					-0-
01	781 R	218	-0-	-563	-0-	10	1	201	3	Y	-0-	-0-
						7	4					-0-
*02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-	-0-
						18	4					-0-
03	248 #	128	-0-	-120	-0-	5	1	122	3	Y	-0-	-0-
						1	4					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 #	212	-0-	-98	-0-	10	1	193	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
11	300 #	209	-0-	-91	-0-	10	1	190	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	306 R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*02	224 #	186	-0-	-38	-0-	8	1	163	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
03	310 #	298	-0-	-12	-0-	11	1	284	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108				
10	T. A.	467	-0-	467	467	21	1	426	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
11	T. A.	85	-0-	85	552	4	1	77	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	T. A.	124	-0-	124	676	5	1	117	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	861 R	185	-0-	-676	-0-	8	1	171	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
03	465 #	225	-0-	-240	-0-	8	1	214	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	25	23	0	2
						13	4	28	9					
*02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	8	8	0	2
						22	4	9	9					
*03	629 R	629	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	25	25	0	2
						7	4	28	9					

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047				
*07	677 R	677	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	Y	13	14	0	1
						3	4	14	9					
*08	612 R	612	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	Y	12	11	0	2
						4	4	13	9					
09	492 R	492	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	4	6	0	-0-
						34	4	4	9					
10	589 #	542	-0-	-47	-0-	24	1	493	3	Y	2	2	0	-0-
						23	4	2	9					
11	570 #	443	-0-	-127	-0-	21	1	399	3	Y	4	4	0	-0-
						19	4	4	9					
12	630 R	630	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	13	11	0	2
						12	4	14	9					
01	672 R	672	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	15	16	0	1
						22	4	17	9					
*02	476 #	426	-0-	-50	-0-	18	1	374	3	Y	1	2	0	-0-
						33	4	1	9					
03	589 #	508	-0-	-81	-0-	17	1	458	3	Y	25	23	0	2
						5	4	28	9					

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	12 1	234 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	9 1	169 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
12	271 R	271	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	7 1	154 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	10 1	274 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

 STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

10	341 #	270	-0-	-71	-0-	13 1	246 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
11	330 #	274	-0-	-56	-0-	13 1	250 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
12	397 R	397	-0-	-0-	-0-	17 1	372 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	16 1	328 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
*02	252 #	222	-0-	-30	-0-	9 1	196 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
03	372 #	348	-0-	-24	-0-	12 1	332 3	Y	-0-			-0-
						4 4						

 BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	493	-0-	493	493	20 1	441 3	Y	21	17 0		4
						9 4	23 9					
01	1045 R	552	-0-	-493	-0-	23 1	491 3	Y	18	20 0		2
						18 4	20 9					
*02	412 R	412	-0-	-0-	-0-	17 1	355 3	Y	7	7 0		2
						32 4	8 9					
*03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	26 1	704 3	Y	3	5 0		-0-
						9 4	3 9					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		9	RRCID ->	218567	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7681 - 8060
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	19 1	146 3	Y	17	17 0		2
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	7 4	19 9	Y	16	16 0		2
12	284 R	284	-0-	-0-	-0-	23 1	183 3	Y	5	6 0		1
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	9 4	18 9	Y	-0-	1 0		-0-
*02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	24 1	249 3	Y	-0-			-0-
*03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	5 4	6 9	Y	-0-			-0-
						32 1	352 3	Y				
						13 4						
						22 1	239 3	Y				
						21 4						
						35 1	426 3	Y				
						5 4						

STERLING 'D' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	219380	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7444 - 7992
10	T. A.	118	-0-	118	118	5 1	108 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	62	-0-	62	180	5 4	56 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	52	-0-	52	232	3 1	49 3	Y	-0-			-0-
01	287 R	55	-0-	-232	-0-	2 1	51 3	Y	-0-			-0-
*02	51 R	51	-0-	-0-	-0-	1 4	45 3	Y	-0-			-0-
*03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	2 1	175 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
						7 1						
						2 4						

STERLING "F" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	219575	COMPL. DATE	07/10/1978	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	7150 - 7866
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		102	RRCID ->	219576	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7701 - 8090
10	310 #	270	-0-	-40	-0-	270 2		Y	-0-			2
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275 2		Y	-0-			2
12	279 #	267	-0-	-12	-0-	267 2		Y	-0-			2
01	279 #	275	-0-	-4	-0-	275 2		Y	-0-			2
02	252 #	234	-0-	-18	-0-	223 2	11 9	Y	10			12
03	279 #	213	-0-	-66	-0-	213 2		Y	-0-			12

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	788 R	788	-0-	-0-	-0-	93 1	683 3	Y	6	5 0	1
						5 4	7 9				
09	600 #	440	-0-	-160	-0-	49 1	350 3	Y	12	12 0	1
						28 4	13 9				
10	961 #	533	-0-	-428	-0-	59 1	442 3	Y	11	11 0	1
						20 4	12 9				
11	930 #	699	-0-	-231	-0-	74 1	591 3	Y	6	6 0	1
						27 4	7 9				
12	966 R	966	-0-	-0-	-0-	82 1	867 3	Y	-0-	1 0	-0-
						17 4					
01	775 #	757	-0-	-18	-0-	63 1	669 3	Y	-0-		-0-
						25 4					
*02	644 #	362	-0-	-282	-0-	29 1	306 3	Y	-0-		-0-
						27 4					
03	961 #	712	-0-	-249	-0-	54 1	650 3	Y	-0-		-0-
						8 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143	
*08	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	53 1	1208 3	Y	15	14 0	2
						9 4	17 9				
09	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	42 1	865 3	Y	24	24 0	2
						69 4	26 9				
10	1178 #	1046	-0-	-132	-0-	46 1	940 3	Y	15	15 0	2
						43 4	17 9				
11	1140 #	975	-0-	-165	-0-	46 1	872 3	Y	15	15 0	2
						40 4	17 9				
12	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	51 1	1120 3	Y	19	18 0	3
						23 4	21 9				
01	1178 #	990	-0-	-188	-0-	42 1	895 3	Y	18	19 0	2
						33 4	20 9				
*02	952 #	731	-0-	-221	-0-	30 1	628 3	Y	15	13 0	4
						56 4	17 9				
*03	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	59 1	1535 3	Y	63	62 0	5
						19 4	69 9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	434 #	281	-0-	-153	-0-	12 1	261 3	2 4	6 9	Y	5	4 0				1
09	270 #	250	-0-	-20	-0-	11 1	219 3	17 4	3 9	Y	3	4 0				-0-
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	11 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	9 1	167 3	8 4	6 9	Y	5	4 0				1
*12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	5 4	8 9	Y	7	7 0				1
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	8 4	9 9	Y	8	8 0				1
02	196 #	151	-0-	-45	-0-	6 1	128 3	11 4	6 9	Y	5	5 0				1
*03	286 R	286	-0-	-0-	-0-	10 1	260 3	3 4	13 9	Y	12	12 0				1

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946						
10	260 R	260	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	11 4		Y	-0-					-0-
11	240 #	197	-0-	-43	-0-	9 1	180 3	8 4		Y	-0-					-0-
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	12 1	272 3	6 4		Y	-0-					-0-
01	248 #	233	-0-	-15	-0-	10 1	215 3	8 4		Y	-0-					-0-
02	224 #	159	-0-	-65	-0-	7 1	139 3	13 4		Y	-0-					-0-
*03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	10 1	263 3	3 4		Y	-0-					-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898						
*06	477 R	477	-0-	-0-	-0-	19 1	447 3	7 4	4 9	Y	4	3 0				1
07	465 #	406	-0-	-59	-0-	17 1	383 3	2 4	4 9	Y	4	5 0				-0-
*08	434 #	409	-0-	-25	-0-	17 1	383 3	3 4	6 9	Y	5	4 0				1
09	480 #	367	-0-	-113	-0-	15 1	323 3	26 4	3 9	Y	3	4 0				-0-
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	17 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
11	330 #	302	-0-	-28	-0-	14 1	271 3	13 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
*12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	19 1	411 3	8 4	9 9	Y	8	7 0				1
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	17 1	369 3	14 4	9 9	Y	8	8 0				1
*02	308 #	280	-0-	-28	-0-	12 1	240 3	22 4	6 9	Y	5	5 0				1
*03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	15 1	395 3	5 4	13 9	Y	12	12 0				1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	Y	-0-				-0-
11	240 #	216	-0-	-24	-0-	12 4	197 3	Y	-0-				-0-
12	318 R	318	-0-	-0-	-0-	10 1	299 3	Y	-0-				-0-
01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	9 4	252 3	Y	-0-				-0-
*02	224 #	181	-0-	-43	-0-	13 1	159 3	Y	-0-				-0-
*03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	6 4	264 3	Y	-0-				-0-
						12 1							
						9 4							
						8 1							
						14 4							
						10 1							
						3 4							

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500			
*07	597 R	597	-0-	-0-	-0-	24 1	552 3	Y	16	15 0		1	
08	309 R	309	-0-	-0-	-0-	3 4	18 9	Y	5	5 0		1	
09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	13 1	288 3	Y	1	2 0		-0-	
10	589 #	348	-0-	-241	-0-	2 4	6 9	Y	6	5 0		1	
11	570 #	331	-0-	-239	-0-	12 1	241 3	Y	1	2 0		-0-	
12	589 #	453	-0-	-136	-0-	19 4	1 9	Y	9	7 0		2	
01	454 R	454	-0-	-0-	-0-	16 1	311 3	Y	4	6 0		-0-	
02	308 #	167	-0-	-141	-0-	14 4	7 9	Y	2	2 0		-0-	
03	465 #	208	-0-	-257	-0-	19 1	416 3	Y	9	8 0		1	
						8 4	10 9	Y					
						20 1	414 3	Y					
						16 4	4 9	Y					
						7 1	144 3	Y					
						14 4	2 9	Y					
						7 1	188 3	Y					
						3 4	10 9	Y					

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	301	-0-	301	301	13 1	282 3	Y	-0-			-0-	
01	555 R	254	-0-	-301	-0-	6 4	234 3	Y	-0-			-0-	
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	11 1	159 3	Y	-0-			-0-	
*03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	9 4	339 3	Y	-0-			-0-	
						8 1							
						14 4							
						13 1							
						4 4							

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142			
10	341 #	294	-0-	-47	-0-	294 2		Y	-0-			20	
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	307 2		Y	-0-			20	
12	341 #	299	-0-	-42	-0-	299 2		Y	-0-			20	
01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			20	
02	280 #	187	-0-	-93	-0-	187 2		Y	-0-			20	
03	310 #	208	-0-	-102	-0-	208 2		Y	-0-			20	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		372 #	341	-0-	-31	-0-	341 2			Y	-0-			36
11		360 #	300	-0-	-60	-0-	300 2			Y	-0-			36
12		372 #	316	-0-	-56	-0-	316 2			Y	-0-			36
01		372 #	328	-0-	-44	-0-	328 2			Y	-0-			36
02		308 #	266	-0-	-42	-0-	255 2	11	9	Y	10			46
03		341 #	254	-0-	-87	-0-	254 2			Y	-0-			46

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977				
*08		742 R	742	-0-	-0-	-0-	31 1	700 3	Y	5	4 0			1
							5 4	6 9						
09		652 R	652	-0-	-0-	-0-	28 1	576 3	Y	3	4 0			-0-
							45 4	3 9						
10		678 R	678	-0-	-0-	-0-	31 1	616 3	Y	2	2 0			-0-
							29 4	2 9						
11		600 #	491	-0-	-109	-0-	23 1	447 3	Y	-0-				-0-
							21 4							
12		716 R	716	-0-	-0-	-0-	31 1	672 3	Y	-0-				-0-
							13 4							
01		641 R	641	-0-	-0-	-0-	28 1	591 3	Y	-0-				-0-
							22 4							
*02		560 #	430	-0-	-130	-0-	18 1	378 3	Y	-0-				-0-
							34 4							
*03		677 R	677	-0-	-0-	-0-	25 1	644 3	Y	-0-				-0-
							8 4							

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098				
*08		1054 #	798	-0-	-256	-0-	89 1	654 3	Y	45	39 0			6
							5 4	50 9						
09		510 #	343	-0-	-167	-0-	38 1	269 3	Y	14	19 0			1
							21 4	15 9						
10		992 #	376	-0-	-616	-0-	41 1	314 3	Y	6	6 0			1
							14 4	7 9						
11		960 #	575	-0-	-385	-0-	60 1	475 3	Y	16	15 0			2
							22 4	18 9						
12		995 R	995	-0-	-0-	-0-	82 1	877 3	Y	16	15 0			3
							18 4	18 9						
01		887 R	887	-0-	-0-	-0-	70 1	745 3	Y	41	40 0			4
							27 4	45 9						
*02		532 #	401	-0-	-131	-0-	31 1	328 3	Y	12	13 0			3
							29 4	13 9						
03		992 #	585	-0-	-407	-0-	44 1	535 3	Y	-0-	3 0			-0-
							6 4							

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844				
10		341 #	81	-0-	-260	-0-	4 1	74 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
11		330 #	143	-0-	-187	-0-	7 1	130 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
12		155 #	117	-0-	-38	-0-	5 1	110 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
01		117 R	117	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
*02		140 #	60	-0-	-80	-0-	3 1	52 3	Y	-0-				-0-
							5 4							
03		155 #	137	-0-	-18	-0-	5 1	130 3	Y	-0-				-0-
							2 4							

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	16	-0-	16	16	1	1	11	3	Y	3	3	0	-0-
12	T. A.	19	-0-	19	35	1	1	17	3	Y	1	1	0	-0-
01	45 R	10	-0-	-35	-0-	1	9	10	3	Y	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	3	3	Y	-0-			-0-
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3	3	3	Y	-0-			-0-

 STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	16	14	0	2
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	4	18	9	Y	5	6	0	1
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	2	4	6	9	Y	2	3	0	-0-
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	3	3	0	-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	1	4	2	9	Y	9	7	0	2
*03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	8	9	0	1
						5	4	3	9					
						3	1	72	3	Y				
						6	4	10	9					
						4	1	104	3	Y				
						1	4	9	9					

 STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

*07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	23	27	0	2
*08	581 R	581	-0-	-0-	-0-	3	4	25	9	Y	22	21	0	3
09	715 R	715	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	37	37	0	3
10	620 #	438	-0-	-182	-0-	4	4	24	9	Y	49	47	0	5
11	600 #	501	-0-	-99	-0-	29	1	597	3	Y	49	49	0	5
12	744 #	359	-0-	-385	-0-	48	4	41	9	Y	40	38	0	7
01	744 #	394	-0-	-350	-0-	17	1	351	3	Y	46	49	0	4
*02	672 #	333	-0-	-339	-0-	16	4	54	9	Y	18	18	0	4
03	527 #	353	-0-	-174	-0-	21	1	407	3	Y	23	25	0	2
						19	4	54	9					
						14	1	295	3	Y				
						6	4	44	9					
						15	1	316	3	Y				
						12	4	51	9					
						13	1	275	3	Y				
						25	4	20	9					
						12	1	312	3	Y				
						4	4	25	9					

 STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

10	T. A.	192	-0-	192	192	9	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	83	-0-	83	275	8	4	75	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	77	-0-	77	352	4	4							
01	412 R	60	-0-	-352	-0-	3	1	72	3	Y	1	1	0	-0-
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	Y	4	4	0	-0-
03	186 #	96	-0-	-90	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
						2	4	4	9					
						2	1	44	3	Y				
						4	4							
						3	1	90	3	Y	2	2	0	-0-
						1	4	2	9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-	-0-
						13	4					
11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-	-0-
						14	4					
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-	-0-
						5	4					
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-	-0-
						14	4					
*02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-	-0-
						39	4					
*03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	N	-0-	-0-
						4	4					
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047		
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
*02	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044		
*08	635 R	635	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	Y	8	8 0
						4	4	9	9			1
09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	15	15 0
						35	4	17	9			1
10	713 #	395	-0-	-318	-0-	17	1	344	3	Y	16	15 0
						16	4	18	9			2
11	690 #	284	-0-	-406	-0-	13	1	249	3	Y	9	10 0
						12	4	10	9			1
12	713 #	462	-0-	-251	-0-	16	1	356	3	Y	75	63 0
						7	4	83	9			13
01	620 #	183	-0-	-437	-0-	8	1	163	3	Y	5	18 0
						6	4	6	9			-0-
02	476 #	117	-0-	-359	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	-0-
						9	4					-0-
03	465 #	182	-0-	-283	-0-	6	1	174	3	Y	-0-	-0-
						2	4					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	171	-0-	171	171	6	1	163	3	Y	-0-	-0-
						2	4					-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	992 #	631	-0-	-361	-0-	25 1	586 3	3 4	17 9	Y	15	17 0				1
*08	992 #	951	-0-	-41	-0-	39 1	882 3	7 4	23 9	Y	21	19 0				3
09	955 R	955	-0-	-0-	-0-	40 1	826 3	65 4	24 9	Y	22	23 0				2
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	46 1	933 3	43 4	3 9	Y	3	5 0				-0-
11	904 R	904	-0-	-0-	-0-	43 1	823 3	38 4		Y	-0-					-0-
12	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	45 1	984 3	20 4		Y	-0-					-0-
01	744 #	350	-0-	-394	-0-	15 1	319 3	12 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
*02	672 #	212	-0-	-460	-0-	9 1	183 3	16 4	4 9	Y	4	3 0				1
*03	982 R	982	-0-	-0-	-0-	34 1	900 3	11 4	37 9	Y	34	32 0				3

STERLING "I" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026						
10	248 #	205	-0-	-43	-0-	9 1	187 3	9 4		Y	-0-					-0-
11	240 #	184	-0-	-56	-0-	9 1	167 3	8 4		Y	-0-					-0-
12	248 #	198	-0-	-50	-0-	8 1	186 3	4 4		Y	-0-					-0-
01	248 #	178	-0-	-70	-0-	8 1	164 3	6 4		Y	-0-					-0-
02	224 #	119	-0-	-105	-0-	5 1	105 3	9 4		Y	-0-					-0-
*03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	8 1	217 3	3 4		Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993						
10	248 #	172	-0-	-76	-0-	8 1	157 3	7 4		Y	-0-					-0-
11	240 #	161	-0-	-79	-0-	8 1	146 3	7 4		Y	-0-					-0-
12	248 #	192	-0-	-56	-0-	8 1	181 3	3 4		Y	-0-					-0-
01	217 #	177	-0-	-40	-0-	7 1	164 3	6 4		Y	-0-					-0-
*02	196 #	113	-0-	-83	-0-	5 1	99 3	9 4		Y	-0-					-0-
03	186 #	172	-0-	-14	-0-	7 1	163 3	2 4		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*07	1085 #	1061	-0-	-24	-0-	43 1	990 3	5 4	Y	21	22 0	2
*08	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	44 1	985 3	8 4	Y	8	9 0	1
09	1050 #	907	-0-	-143	-0-	39 1	795 3	63 4	Y	9	9 0	1
10	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	47 1	945 3	43 4	Y	15	14 0	2
11	936 R	936	-0-	-0-	-0-	45 1	842 3	39 4	Y	9	10 0	1
*12	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	43 1	958 3	19 4	Y	1	2 0	-0-
01	940 R	940	-0-	-0-	-0-	40 1	855 3	32 4	Y	12	11 0	1
*02	840 #	597	-0-	-243	-0-	25 1	514 3	46 4	Y	11	9 0	3
*03	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	36 1	950 3	12 4	Y	20	21 0	2

STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078		
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	6 1	111 3	5 4	Y	-0-		-0-
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	6 4	Y	8	7 0	1
12	183 R	183	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	3 4	Y	5	5 0	1
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	7 4	Y	-0-	1 0	-0-
*02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	14 4	Y	-0-		-0-
03	124 #	77	-0-	-47	-0-	3 1	73 3	1 4	Y	-0-		-0-

STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239		
10	248 #	156	-0-	-92	-0-	7 1	142 3	7 4	Y	-0-		-0-
11	240 #	159	-0-	-81	-0-	7 1	142 3	7 4	Y	3	3 0	-0-
12	248 #	207	-0-	-41	-0-	9 1	193 3	4 4	Y	1	1 0	-0-
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	7 4	Y	-0-		-0-
*02	168 #	135	-0-	-33	-0-	6 1	118 3	11 4	Y	-0-		-0-
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	7 1	194 3	2 4	Y	-0-		-0-

STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187		
10	248 #	179	-0-	-69	-0-	8 1	163 3	8 4	Y	-0-		-0-
11	240 #	156	-0-	-84	-0-	7 1	142 3	7 4	Y	-0-		-0-
12	248 #	185	-0-	-63	-0-	8 1	174 3	3 4	Y	-0-		-0-
01	396 R	396	-0-	-0-	-0-	17 1	366 3	13 4	Y	-0-		-0-
*02	224 #	131	-0-	-93	-0-	6 1	115 3	10 4	Y	-0-		-0-
03	186 #	173	-0-	-13	-0-	6 1	165 3	2 4	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "D" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6		RRCID -> 281391	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 8076	PERF. 7466	-		7998					
10	T. A.	108	-0-	108	108	5 1	98 3	Y	-0-	-0-					
11	T. A.	110	-0-	110	218	5 4	100 3	Y	-0-	-0-					
12	T. A.	124	-0-	124	342	5 1	117 3	Y	-0-	-0-					
01	437 R	95	-0-	-342	-0-	2 4	88 3	Y	-0-	-0-					
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	-0-	-0-					
*03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	3 4	125 3	Y	-0-	-0-					
		WELL #: 8		RRCID -> 281394	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 8123	PERF. 7496	-		8048					
10	T. A.	98	-0-	98	98	4 1	90 3	Y	-0-	-0-					
11	T. A.	58	-0-	58	156	4 4	53 3	Y	-0-	-0-					
12	T. A.	102	-0-	102	258	3 1	96 3	Y	-0-	-0-					
01	383 R	125	-0-	-258	-0-	2 4	116 3	Y	-0-	-0-					
*02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-	-0-					
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	4 4	78 3	Y	-0-	-0-					
		WELL #: 10		RRCID -> 281425	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7528	-		7942					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	Y	-0-	-0-					
11	T. A.	103	-0-	103	103	4 4	192 3	Y	-0-	-0-					
12	T. A.	205	-0-	205	308	9 1	184 3	Y	-0-	-0-					
01	507 R	199	-0-	-308	-0-	4 4	135 3	Y	-0-	-0-					
*02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	8 1	269 3	Y	-0-	-0-					
*03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	7 4			-0-	-0-					
		WELL #: 1		RRCID -> 281438	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 5232	-		7778					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	272 3	Y	-0-	-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4			-0-	-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-				
03	T. A.	285	-0-	285	285					-0-	-0-				

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*07	682 #	539	-0-	-143	-0-	20 1	452 3	Y	59	60 0	5
						2 4	65 9				
*08	682 #	541	-0-	-141	-0-	20 1	454 3	Y	58	55 0	8
						3 4	64 9				
09	660 #	555	-0-	-105	-0-	22 1	462 3	Y	31	36 0	3
						37 4	34 9				
10	618 R	618	-0-	-0-	-0-	25 1	509 3	Y	55	52 0	6
						23 4	61 9				
11	546 R	546	-0-	-0-	-0-	24 1	467 3	Y	30	33 0	3
						22 4	33 9				
12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	21 1	459 3	Y	62	54 0	11
						9 4	68 9				
01	527 #	294	-0-	-233	-0-	11 1	237 3	Y	34	42 0	3
						9 4	37 9				
*02	476 #	256	-0-	-220	-0-	10 1	200 3	Y	25	22 0	6
						18 4	28 9				
*03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	20 1	522 3	Y	49	51 0	4
						6 4	54 9				

STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094	
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	6 1	112 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	6 1	119 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11 1	239 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	5 1	107 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
02	140 #	81	-0-	-59	-0-	3 1	72 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
*03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	6 1	172 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

COG OPERATING LLC FOSTER		166150 WELL #: 1014		RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651		PERF. N/A	
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC TERRY, I. W.		170037 WELL #: 107		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7359 - 7455	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES				465526								
FOSTER 18				WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		81 R	81	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			8
11		63 R	63	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			8
12		75 R	75	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			8
01		93 #	62	-0-	-31	62 2		Y	-0-			8
02		84 #	32	-0-	-52	32 2		Y	-0-			8
03		93 #	55	-0-	-38	55 2		Y	-0-			8

FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982 - 7158				
10		124 #	103	-0-	-21	101 2	2 9	N	2			119
11		266 R	266	-0-	-0-	264 2	2 9	N	2			121
12		142 R	142	-0-	-0-	140 2	2 9	N	2			123
01		105 R	105	-0-	-0-	103 2	2 9	N	2			125
02		112 #	67	-0-	-45	65 2	2 9	N	2			127
03		124 #	40	-0-	-84	38 2	2 9	N	2			129

FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946 - 7019				
10		496 #	265	-0-	-231	265 2		Y	-0-			86
11		330 #	103	-0-	-227	103 2		Y	-0-			86
12		341 #	225	-0-	-116	225 2		Y	-0-			86
01		341 #	274	-0-	-67	274 2		Y	-0-			86
02		299 R	299	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			86
*03		340 R	340	-0-	-0-	340 2		Y	-0-			86

POGO-GRIGSBY				WELL #: 1	RRCID -> 283117	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 7935 - 8283				
10		494 R	494	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
11		764 R	764	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-
12		651 #	496	-0-	-155	496 2		N	-0-			-0-
01		651 #	585	-0-	-66	585 2		N	-0-			-0-
02		588 #	556	-0-	-32	556 2		N	-0-			-0-
*03		707 R	707	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY				WELL #: 2	RRCID -> 283118	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7942 - 8317				
10		456 R	456	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
11		466 R	466	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
12		744 #	456	-0-	-288	456 2		N	-0-			-0-
01		744 #	463	-0-	-281	463 2		N	-0-			-0-
02		672 #	344	-0-	-328	344 2		N	-0-			-0-
03		496 #	448	-0-	-48	448 2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 1	RRCID -> 122686	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7470 - 7822				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RAYDEN				695567								
FOSTER				WELL #: 2	RRCID -> 065676	COMPL. DATE 03/20/1976	TOTAL DEPTH 8530	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 #	178	-0-	-39	-0-	178 3	N	-0-			-0-
11		210 #	164	-0-	-46	-0-	164 3	N	-0-			-0-
12		217 #	109	-0-	-108	-0-	109 3	N	-0-			-0-
01		186 #	81	-0-	-105	-0-	81 3	N	-0-			-0-
02		168 #	38	-0-	-130	-0-	38 3	N	-0-			-0-
03		186 #	71	-0-	-115	-0-	71 3	N	-0-			-0-

FOSTER				WELL #: 108 U	RRCID -> 081735	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7125 - 7804				
10		279 #	242	-0-	-37	-0-	242 3	N	-0-			141
11		270 #	234	-0-	-36	-0-	234 3	N	-0-			141
12		248 #	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-			141
01		248 #	222	-0-	-26	-0-	222 3	N	-0-			141
02		224 #	197	-0-	-27	-0-	197 3	N	-0-			141
03		248 #	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-			141

SIANA OIL & GAS				779259								
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 1 U	RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 8545	PERF. N/A				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20				WELL #: 2	RRCID -> 069697	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 8712	PERF. N/A				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245		Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17				WELL #: 2C	RRCID -> 071245	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			151
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			151
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			151

STEWART 20				WELL #: 1	RRCID -> 076644	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
BROWNFIELD 15		WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7418 - 7465				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7384				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7222 - 7374				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT			2

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-			162
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-			162
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-			162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT			162

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-			250
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-			250
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-			250
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT			250
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT			250
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT			250

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4	RRCID ->	132635	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6947 - 7165	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
									AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951							34
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951							34
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951							34
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					NO RPT		34
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					NO RPT		34
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					NO RPT		34

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1703	RRCID ->	134280	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6906 - 7145	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		92

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		5	RRCID ->	138183	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6971 - 7098	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y		-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y		-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y		-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y		NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y		NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y		NO RPT		-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID ->	138853	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6947 - 8489	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84			N		-0-		100
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84			N		-0-		100
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84			N		-0-		100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N		NO RPT		100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N		NO RPT		100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N		NO RPT		100

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y		-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y		-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y		-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y		NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y		NO RPT		-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		99
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		99
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		99

WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7095 - 7489	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		97
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		97
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		97

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

 MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6

 MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-

 MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SLANT OPERATING, LLC 786697
 F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

10	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	65	-0-	-103	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
F. CONGER 7		WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 #	107	-0-	-79	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
11	180 #	89	-0-	-91	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
12	186 #	129	-0-	-57	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	103	-0-	-52	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A		
10	248 #	187	-0-	-61	-0-	184 3	3 9	Y	3	2 1		3
11	240 #	170	-0-	-70	-0-	164 3	6 9	Y	5	6 1		2
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	432 3	7 9	Y	6	6 1		2
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	237 3	6 9	Y	5	3 1		4
02	168 #	157	-0-	-11	-0-	144 3	13 9	Y	12	12 1		4
03	434 #	293	-0-	-141	-0-	285 3	8 9	Y	7	9 1		2

CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A		
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
11	180 #	76	-0-	-104	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	69	-0-	-86	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
02	140 #	74	-0-	-66	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	86 3		Y	-0-			-0-

CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A		
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-			-0-
12	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
01	217 #	201	-0-	-16	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
03	248 #	116	-0-	-132	-0-	116 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A					
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	91	-0-	-59	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
01	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-				-0-
02	196 #	106	-0-	-90	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
03	217 #	109	-0-	-108	-0-	109	3			Y	-0-				-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949					
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-				-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
12	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-				-0-
01	279 #	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-				-0-
02	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-				-0-
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-				-0-

TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101					
10	589 #	425	-0-	-164	-0-	425	3			Y	-0-				-0-
11	570 #	364	-0-	-206	-0-	364	3			Y	-0-				-0-
12	589 #	425	-0-	-164	-0-	425	3			Y	-0-				-0-
01	558 #	397	-0-	-161	-0-	397	3			Y	-0-				-0-
02	420 #	346	-0-	-74	-0-	346	3			Y	-0-				-0-
03	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	3			Y	-0-				-0-

TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251					
10	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
12	155 #	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
01	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-				-0-
02	140 #	69	-0-	-71	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-		-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
12	217 #	159	-0-	-58	-0-	159	3	Y	-0-		-0-
01	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
02	196 #	96	-0-	-100	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
03	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577	
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434	
10	155 #	50	-0-	-105	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
11	150 #	93	-0-	-57	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
02	84 #	54	-0-	-30	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
03	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3	Y	-0-		-0-

TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533	
10	465 #	204	-0-	-261	-0-	203	3	1 9	Y	1	1
11	450 #	89	-0-	-361	-0-	86	3	3 9	Y	3	1
12	465 #	84	-0-	-381	-0-	81	3	3 9	Y	3	1
01	465 #	69	-0-	-396	-0-	66	3	3 9	Y	3	1
02	196 #	113	-0-	-83	-0-	111	3	2 9	Y	2	1
03	217 #	106	-0-	-111	-0-	103	3	3 9	Y	3	1

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487	
10	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
02	112 #	59	-0-	-53	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
03	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3	Y	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRICE 7				WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 6				WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495		
10	341 #	206	-0-	-135	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	330 #	183	-0-	-147	-0-	180	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	341 #	242	-0-	-99	-0-	239	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	341 #	160	-0-	-181	-0-	157	3	3	9	Y	3	2	1	2
02	252 #	164	-0-	-88	-0-	162	3	2	9	Y	2	3	1	1
03	248 #	156	-0-	-92	-0-	153	3	3	9	Y	3	3	1	1

TERRY				WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233		
10	310 #	157	-0-	-153	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
11	300 #	133	-0-	-167	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
12	310 #	86	-0-	-224	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	138	-0-	-172	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
02	140 #	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
03	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 5				WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524		
10	372 #	103	-0-	-269	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	360 #	53	-0-	-307	-0-	50	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	279 #	89	-0-	-190	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	155 #	66	-0-	-89	-0-	63	3	3	9	Y	3	2	1	2
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2	3	1	1
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	40	3	3	9	Y	3	3	1	1

F. CONGER 19				WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 27				WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793		
10	341 #	131	-0-	-210	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
11	330 #	107	-0-	-223	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
*03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 2		RRCID -> 111482	COMPL. DATE 02/21/1981	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6865	- 6949		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-			-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
12	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-			-0-
01	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-			-0-
02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-			-0-
03	372 #	314	-0-	-58	-0-	314 3		Y	-0-			-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7520	- 7553				
10	279 #	141	-0-	-138	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
11	270 #	111	-0-	-159	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
12	248 #	110	-0-	-138	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	83	-0-	-72	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
02	140 #	50	-0-	-90	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
03	155 #	44	-0-	-111	-0-	44 3		Y	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830	COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7404	- 7462				
10	620 #	294	-0-	-326	-0-	282 3	12 9	Y	11			11
11	600 #	258	-0-	-342	-0-	256 3	2 9	Y	2	10 1		3
12	589 #	231	-0-	-358	-0-	230 3	1 9	Y	1			4
01	465 #	189	-0-	-276	-0-	187 3	2 9	Y	2			6
02	364 #	180	-0-	-184	-0-	179 3	1 9	Y	1			7
03	279 #	167	-0-	-112	-0-	164 3	3 9	Y	3			10

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600	COMPL. DATE 02/09/1979	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6760	- 6898				
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	89	-0-	-35	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
01	124 #	85	-0-	-39	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-			-0-

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7346	- 7381				
10	767 R	767	-0-	-0-	-0-	757 3	10 9	Y	9			9
11	675 R	675	-0-	-0-	-0-	673 3	2 9	Y	2	8 1		3
12	568 R	568	-0-	-0-	-0-	567 3	1 9	Y	1			4
01	492 R	492	-0-	-0-	-0-	490 3	2 9	Y	2			6
02	420 #	419	-0-	-1	-0-	417 3	2 9	Y	2			8
*03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	532 3	3 9	Y	3			11

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7314	- 7418				
10	217 #	138	-0-	-79	-0-	137 3	1 9	N	1			17
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	190 3	4 9	N	4			21
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	193 3	3 9	N	3			24
01	124 #	58	-0-	-66	-0-	54 3	4 9	N	4	23 1		5
02	168 #	104	-0-	-64	-0-	101 3	3 9	N	3			8
*03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	206 3	3 9	N	3			11

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 7193	- 7363				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	465 #	440	-0-	-25	-0-	432 3	8 9 Y	7	5 1	6	6
11	450 #	318	-0-	-132	-0-	305 3	13 9 Y	12	14 1	4	4
12	527 #	337	-0-	-190	-0-	319 3	18 9 Y	16	16 1	4	4
01	527 #	283	-0-	-244	-0-	268 3	15 9 Y	14	8 1	10	10
02	476 #	460	-0-	-16	-0-	449 3	11 9 Y	10	15 1	5	5
03	434 #	344	-0-	-90	-0-	326 3	18 9 Y	16	16 1	5	5

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639	
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	192 3	19 9 Y	17	14 1	15	15
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	221 3	22 9 Y	20	16 1	19	19
12	279 #	273	-0-	-6	-0-	253 3	20 9 Y	18	15 1	22	22
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	245 3	17 9 Y	15	30 1	7	7
02	252 #	228	-0-	-24	-0-	213 3	15 9 Y	14	14 1	21	21
03	279 #	176	-0-	-103	-0-	159 3	17 9 Y	15	16 1	20	20

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117	
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	242 3	2 9 Y	2	2 1	2	2
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	256 3	7 9 Y	6	6 1	2	2
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	309 3	7 9 Y	6	6 1	2	2
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	328 3	6 9 Y	5	3 1	4	4
02	252 #	251	-0-	-1	-0-	247 3	4 9 Y	4	6 1	2	2
*03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	330 3	7 9 Y	6	6 1	2	2

TERRY		WELL #: 3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-

F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
10	403 #	398	-0-	-5	-0-	398 3	Y	-0-		-0-	-0-
11	390 #	323	-0-	-67	-0-	323 3	Y	-0-		-0-	-0-
12	403 #	355	-0-	-48	-0-	355 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	325 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3	Y	-0-		-0-	-0-
03	403 #	299	-0-	-104	-0-	299 3	Y	-0-		-0-	-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9 Y	1		1	1
01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	167 3	4 9 Y	4	3 1	2	2
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	62 3	3 9 Y	3	3 1	2	2
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	56 3	2 9 Y	2	2 1	2	2

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
10	837 #	538	-0-	-299	-0-	538 3	Y	-0-		-0-	-0-
11	810 #	475	-0-	-335	-0-	475 3	Y	-0-		-0-	-0-
12	837 #	553	-0-	-284	-0-	553 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	775 #	510	-0-	-265	-0-	510 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 3	Y	-0-		-0-	-0-
03	558 #	513	-0-	-45	-0-	513 3	Y	-0-		-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-		-0-
11	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-		-0-
02	224 #	112	-0-	-112	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273	
10	527 #	280	-0-	-247	-0-	280 3		Y	-0-		-0-
11	510 #	166	-0-	-344	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
12	403 #	182	-0-	-221	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
01	341 #	261	-0-	-80	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-		-0-
03	279 #	229	-0-	-50	-0-	229 3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520	
10	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
11	210 #	75	-0-	-135	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
01	248 #	225	-0-	-23	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197 3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
11	240 #	75	-0-	-165	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
01	186 #	119	-0-	-67	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117 3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168	
10	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-		-0-
11	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		Y	-0-		-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
02	448 #	132	-0-	-316	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
*03	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291	
10	620 #	428	-0-	-192	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
11	600 #	407	-0-	-193	-0-	407 3		Y	-0-		-0-
12	620 #	440	-0-	-180	-0-	440 3		Y	-0-		-0-
01	620 #	419	-0-	-201	-0-	419 3		Y	-0-		-0-
02	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-		-0-
*03	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298	
10	217 #	96	-0-	-121	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
11	210 #	78	-0-	-132	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
12	186 #	87	-0-	-99	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
01	186 #	75	-0-	-111	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-	69	1			-0-
11		336 R	336	-0-	-0-	-0-	300	3	36	9	Y	33					33
12		362 R	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	Y	2					35
01		322 R	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	Y	5					40
02		280 #	245	-0-	-35	-0-	241	3	4	9	Y	4					44
03		310 #	243	-0-	-67	-0-	237	3	6	9	Y	5					49

WESTBROOK 29				WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276					
10		558 #	422	-0-	-136	-0-	421	3	1	9	Y	1	1	1			1
11		540 #	265	-0-	-275	-0-	262	3	3	9	Y	3	3	1			1
12		527 #	127	-0-	-400	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	1			1
01		527 #	82	-0-	-445	-0-	79	3	3	9	Y	3	2	1			2
02		392 #	74	-0-	-318	-0-	72	3	2	9	Y	2	3	1			1
03		434 #	111	-0-	-323	-0-	108	3	3	9	Y	3	3	1			1

F. CONGER 7				WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263					
10		496 #	379	-0-	-117	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11		480 #	282	-0-	-198	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12		496 #	357	-0-	-139	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
01		465 #	322	-0-	-143	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02		420 #	307	-0-	-113	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03		372 #	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12				WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346					
10		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03		124 #	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1				WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403					
10		310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11		300 #	186	-0-	-114	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12		279 #	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01		217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03		186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6				WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278					
10		527 #	68	-0-	-459	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11		510 #	52	-0-	-458	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12		527 #	149	-0-	-378	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01		186 #	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03		155 #	76	-0-	-79	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10				WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586					
10		82 R	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2	4	1			2
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	1			2
12		217 #	5	-0-	-212	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1			3
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	5	1			2
02		196 #	19	-0-	-177	-0-	16	3	3	9	Y	3	3	1			2
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319					
10	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-				-0-
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-				-0-
01	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
02	308 #	174	-0-	-134	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
*03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-				-0-

F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224					
10	719 R	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	3	Y	-0-				-0-
11	685 R	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-				-0-
12	558 #	519	-0-	-39	-0-	20	1	499	3	Y	-0-				-0-
01	558 #	523	-0-	-35	-0-	21	1	502	3	Y	-0-				-0-
02	504 #	408	-0-	-96	-0-	18	1	390	3	Y	-0-				-0-
*03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	3	Y	-0-				-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661					
10	496 #	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-				-0-
11	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	3			Y	-0-				-0-
12	465 #	342	-0-	-123	-0-	342	3			Y	-0-				-0-
01	465 #	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-				-0-
02	420 #	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-				-0-
*03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-				-0-

GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154					
10	713 #	535	-0-	-178	-0-	41	1	494	3	Y	-0-				-0-
11	690 #	505	-0-	-185	-0-	39	1	466	3	Y	-0-				-0-
12	589 #	559	-0-	-30	-0-	42	1	517	3	Y	-0-				-0-
01	558 #	557	-0-	-1	-0-	35	1	522	3	Y	-0-				-0-
02	504 #	424	-0-	-80	-0-	33	1	391	3	Y	-0-				-0-
*03	610 R	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	403 #	202	-0-	-201	-0-	14 1	179 3	Y	8	9 0		-0-	
11	390 #	326	-0-	-64	-0-	24 1	298 3	Y	4	1 0	2 1	1	
12	403 #	337	-0-	-66	-0-	25 1	308 3	Y	4	3 1		2	
01	403 #	235	-0-	-168	-0-	17 1	215 3	Y	3	2 1		3	
02	364 #	186	-0-	-178	-0-	15 1	170 3	Y	1	3 1		1	
03	341 #	260	-0-	-81	-0-	19 1	235 3	Y	5	3 1		3	

RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097			
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	32 1	331 3	Y	-0-			-0-	
11	360 #	340	-0-	-20	-0-	29 1	311 3	Y	-0-			-0-	
12	403 #	369	-0-	-34	-0-	67 1	302 3	Y	-0-			-0-	
01	403 #	358	-0-	-45	-0-	211 1	147 3	Y	-0-			-0-	
02	364 #	309	-0-	-55	-0-	31 1	278 3	Y	-0-			-0-	
*03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	30 1	349 3	Y	-0-			-0-	

F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323			
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-			-0-	
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87 3		Y	-0-			-0-	
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-			-0-	
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-			-0-	
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			-0-	
*03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			-0-	

F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354			
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	61 3	41 9	Y	37			71	
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	44 3	29 9	Y	26			97	
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	71 3	36 9	Y	33	104 1		26	
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	96 3	45 9	Y	41			67	
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	74 3	25 9	Y	23			90	
*03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	68 3	45 9	Y	41	98 1		33	

WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233			
10	558 #	326	-0-	-232	-0-	325 3	1 9	Y	1	1 1		1	
11	540 #	204	-0-	-336	-0-	201 3	3 9	Y	3	3 1		1	
12	527 #	285	-0-	-242	-0-	282 3	3 9	Y	3	3 1		1	
01	527 #	353	-0-	-174	-0-	350 3	3 9	Y	3	2 1		2	
02	420 #	204	-0-	-216	-0-	202 3	2 9	Y	2	3 1		1	
03	341 #	150	-0-	-191	-0-	147 3	3 9	Y	3	3 1		1	

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166			
10	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-	
11	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-	
12	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-	
01	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			-0-	
02	672 #	537	-0-	-135	-0-	537 3		N	-0-			-0-	
03	744 #	381	-0-	-363	-0-	381 3		N	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID ->	139748	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796 - 7003		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	159	-0-	-337	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	146	-0-	-350	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	233	-0-	-215	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
03	434 #	109	-0-	-325	-0-	109	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6	RRCID ->	140136	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7434 - 7573		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 5		WELL #:		4	RRCID ->	140137	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7262 - 7372		
10	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
12	279 #	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
02	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
*03	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		6	RRCID ->	140138	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	6641 - 6945		
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-	309	3	9	9	Y	8	6	1	7
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	238	3	17	9	Y	15	17	1	5
12	274 R	274	-0-	-0-	-0-	253	3	21	9	Y	19	19	1	5
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	197	3	19	9	Y	17	10	1	12
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	113	3	12	9	Y	11	18	1	5
*03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	213	3	22	9	Y	20	19	1	6

WESTBROOK 32		WELL #:		8	RRCID ->	140288	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6839 - 6978		
10	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
02	196 #	96	-0-	-100	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #:		2131	RRCID ->	140484	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7509 - 8013		
10	527 #	348	-0-	-179	-0-	31	1	317	3	Y	-0-			-0-
11	510 #	335	-0-	-175	-0-	28	1	307	3	Y	-0-			-0-
12	434 #	338	-0-	-96	-0-	61	1	277	3	Y	-0-			-0-
01	403 #	368	-0-	-35	-0-	218	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	3	Y	-0-			-0-
*03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		9	RRCID ->	140532	COMPL. DATE	12/29/1991	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7289 - 7355		
10	465 #	213	-0-	-252	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
11	450 #	212	-0-	-238	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
02	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
03	310 #	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	10	10	0	1
						11	9							
11	234 R	234	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	18	17	0	2
						20	9							
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	16	17	0	1
						18	9							
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	11	1	159	3	Y	14	14	0	1
						15	9							
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	14	14	0	1
						15	9							
*03	292 R	292	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	23	23	0	1
						25	9							
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219				
10	124 #	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	51	-0-	-69	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	7	1	44	3	Y	-0-			-0-
*03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667				
10	620 #	351	-0-	-269	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
11	600 #	403	-0-	-197	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
12	620 #	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
01	620 #	350	-0-	-270	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	326	-0-	-122	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
03	403 #	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292				
10	124 #	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 #	34	-0-	-90	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-			-0-
*03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251				
10	434 #	321	-0-	-113	-0-	24	1	297	3	Y	-0-			-0-
11	390 #	251	-0-	-139	-0-	19	1	232	3	Y	-0-			-0-
12	403 #	319	-0-	-84	-0-	24	1	295	3	Y	-0-			-0-
01	403 #	288	-0-	-115	-0-	18	1	270	3	Y	-0-			-0-
02	280 #	274	-0-	-6	-0-	21	1	253	3	Y	-0-			-0-
*03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313				
10	775 #	698	-0-	-77	-0-	53	1	645	3	Y	-0-			-0-
11	750 #	631	-0-	-119	-0-	49	1	582	3	Y	-0-			-0-
12	775 #	726	-0-	-49	-0-	54	1	672	3	Y	-0-			-0-
01	713 #	411	-0-	-302	-0-	25	1	386	3	Y	-0-			-0-
02	644 #	533	-0-	-111	-0-	40	1	493	3	Y	-0-			-0-
*03	858 R	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 #	263	-0-	-109	-0-	20	1 243 3	Y	-0-			-0-
11	360 #	244	-0-	-116	-0-	19	1 225 3	Y	-0-			-0-
12	279 #	237	-0-	-42	-0-	18	1 219 3	Y	-0-			-0-
01	279 #	178	-0-	-101	-0-	11	1 167 3	Y	-0-			-0-
02	252 #	168	-0-	-84	-0-	13	1 155 3	Y	-0-			-0-
*03	292 R	292	-0-	-0-	-0-	20	1 272 3	Y	-0-			-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

10	372 #	214	-0-	-158	-0-	27	1 187 3	Y	-0-			-0-
11	360 #	264	-0-	-96	-0-	29	1 235 3	Y	-0-			-0-
12	279 #	238	-0-	-41	-0-	30	1 208 3	Y	-0-			-0-
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	39	1 244 3	Y	-0-			-0-
02	252 #	219	-0-	-33	-0-	30	1 189 3	Y	-0-			-0-
*03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	39	1 267 3	Y	-0-			-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

10	186 #	143	-0-	-43	-0-	18	1 125 3	Y	-0-			-0-
11	180 #	140	-0-	-40	-0-	16	1 124 3	Y	-0-			-0-
12	155 #	151	-0-	-4	-0-	19	1 132 3	Y	-0-			-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	18	1 114 3	Y	-0-			-0-
02	140 #	60	-0-	-80	-0-	8	1 52 3	Y	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

10	837 #	646	-0-	-191	-0-	81	1 556 3	Y	8	7	0	1
						9						
11	810 #	608	-0-	-202	-0-	66	1 529 3	Y	12	12	0	1
						13						
12	744 #	641	-0-	-103	-0-	78	1 550 3	Y	12	12	0	1
						13						
01	682 #	627	-0-	-55	-0-	85	1 530 3	Y	11	11	0	1
						12						
02	616 #	406	-0-	-210	-0-	55	1 341 3	Y	9	9	0	1
						10						
*03	715 R	715	-0-	-0-	-0-	88	1 612 3	Y	14	15	0	-0-
						15						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	899 #	565	-0-	-334	-0-	54	1	501	3	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
11	870 #	505	-0-	-365	-0-	49	1	443	3	Y	12	11	0	1
						13	9							
12	620 #	328	-0-	-292	-0-	31	1	285	3	Y	11	11	0	1
						12	9							
01	620 #	614	-0-	-6	-0-	63	1	541	3	Y	9	9	0	1
						10	9							
02	504 #	383	-0-	-121	-0-	104	1	275	3	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
*03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	68	1	618	3	Y	14	13	0	1
						15	9							

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

10	651 #	468	-0-	-183	-0-	35	1	433	3	Y	-0-			-0-
11	630 #	456	-0-	-174	-0-	35	1	421	3	Y	-0-			-0-
12	589 #	443	-0-	-146	-0-	33	1	410	3	Y	-0-			-0-
01	589 #	391	-0-	-198	-0-	24	1	367	3	Y	-0-			-0-
02	532 #	332	-0-	-200	-0-	26	1	306	3	Y	-0-			-0-
*03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

10	217 #	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	210 #	125	-0-	-85	-0-	122	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3	2	1	2
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2	3	1	1
03	217 #	124	-0-	-93	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1	1

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

10	744 #	618	-0-	-126	-0-	34	1	560	3	Y	22	23	0	-0-
						24	9							
11	856 R	856	-0-	-0-	-0-	57	1	789	3	Y	9	2	0	7
						10	9							
12	744 #	708	-0-	-36	-0-	44	1	657	3	Y	6			13
						7	9							
01	744 #	532	-0-	-212	-0-	36	1	495	3	Y	1			14
						1	9							
02	672 #	299	-0-	-373	-0-	22	1	276	3	Y	1	11	1	4
						1	9							
*03	842 R	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	3	Y	-0-			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 #	224	-0-	-55	-0-	17	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	15	1	176	3	Y	-0-			-0-
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-			-0-
*03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

10	260 R	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	-0-			-0-
11	265 R	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-			-0-
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	180	-0-	-68	-0-	25	1	155	3	Y	-0-			-0-
02	224 #	144	-0-	-80	-0-	20	1	124	3	Y	-0-			-0-
*03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-			-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

10	341 #	230	-0-	-111	-0-	226	3	4	9	Y	4	3	1	3
11	390 #	215	-0-	-175	-0-	213	3	2	9	Y	2	3	1	2
12	403 #	172	-0-	-231	-0-	172	3			Y	-0-	2	1	-0-
01	403 #	203	-0-	-200	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
02	224 #	118	-0-	-106	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			14
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			14
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

10	558 #	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-			-0-
11	540 #	245	-0-	-295	-0-	241	3	4	9	Y	4			4
12	558 #	417	-0-	-141	-0-	409	3	8	9	Y	7	2	1	9
01	527 #	488	-0-	-39	-0-	484	3	4	9	Y	4	12	1	1
02	476 #	142	-0-	-334	-0-	139	3	3	9	Y	3			4
03	527 #	408	-0-	-119	-0-	405	3	3	9	Y	3	3	1	4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 #	182	-0-	-97	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	186	-0-	-10	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

10	248 #	138	-0-	-110	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	86	-0-	-110	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

10	496 #	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	428	-0-	-52	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	217	-0-	-175	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	496 #	219	-0-	-277	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

10	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429						
10	403	#	324	-0-	-79	-0-	324	3		Y	-0-					-0-
11	390	#	280	-0-	-110	-0-	280	3		Y	-0-					-0-
12	403	#	250	-0-	-153	-0-	250	3		Y	-0-					-0-
01	403	#	214	-0-	-189	-0-	214	3		Y	-0-					-0-
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-					-0-
03	310	#	184	-0-	-126	-0-	184	3		Y	-0-					-0-

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376						
10	341	#	193	-0-	-148	-0-	193	3		Y	-0-					-0-
11	330	#	50	-0-	-280	-0-	50	3		Y	-0-					-0-
12	341	#	180	-0-	-161	-0-	180	3		Y	-0-					-0-
01	310	#	87	-0-	-223	-0-	87	3		Y	-0-					-0-
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	143	3		Y	-0-					-0-
03	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	3		Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028						
10	527	#	190	-0-	-337	-0-	188	3	2	9	Y	2	4	1		2
11	510	#	203	-0-	-307	-0-	200	3	3	9	Y	3	3	1		2
12	496	#	223	-0-	-273	-0-	219	3	4	9	Y	4	3	1		3
01	341	#	136	-0-	-205	-0-	132	3	4	9	Y	4	5	1		2
02	308	#	245	-0-	-63	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1		1
03	217	#	103	-0-	-114	-0-	100	3	3	9	Y	3	2	1		2

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296						
10	651	#	460	-0-	-191	-0-	460	3		Y	-0-					-0-
11	630	#	333	-0-	-297	-0-	333	3		Y	-0-					-0-
12	651	#	402	-0-	-249	-0-	402	3		Y	-0-					-0-
01	527	#	398	-0-	-129	-0-	398	3		Y	-0-					-0-
02	420	#	311	-0-	-109	-0-	311	3		Y	-0-					-0-
03	465	#	411	-0-	-54	-0-	411	3		Y	-0-					-0-

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234				
10	290 R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	-0-			-0-
12	292 R	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	-0-			-0-
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-			-0-
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-			-0-
*03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890				
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
*03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	8	7	0	1
						9	9							

PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745				
10	930 #	802	-0-	-128	-0-	799	3	3	9	Y	3	3	1	3
11	900 #	737	-0-	-163	-0-	733	3	4	9	Y	4	3	1	4
12	930 #	694	-0-	-236	-0-	691	3	3	9	Y	3	3	1	4
01	806 #	727	-0-	-79	-0-	724	3	3	9	Y	3	6	1	1
02	728 #	664	-0-	-64	-0-	661	3	3	9	Y	3			4
03	806 #	688	-0-	-118	-0-	685	3	3	9	Y	3	3	1	4

ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346				
10	496 #	367	-0-	-129	-0-	38	1	329	3	Y	-0-			-0-
11	480 #	324	-0-	-156	-0-	36	1	288	3	Y	-0-			-0-
12	434 #	385	-0-	-49	-0-	39	1	346	3	Y	-0-			-0-
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-			-0-
02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	Y	-0-			-0-
03	372 #	362	-0-	-10	-0-	38	1	324	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	248 #	50	-0-	-198	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				-0-
11	240 #	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 #	23	-0-	-33	-0-	13	1	10	3	Y	-0-				-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

10	341 #	315	-0-	-26	-0-	26	1	272	3	Y	15	15	0		1
						17	9								
11	330 #	323	-0-	-7	-0-	25	1	268	3	Y	27	25	0		3
						30	9								
12	341 #	301	-0-	-40	-0-	49	1	224	3	Y	25	27	0		1
						28	9								
01	341 #	315	-0-	-26	-0-	170	1	120	3	Y	23	23	0		1
						25	9								
02	308 #	235	-0-	-73	-0-	21	1	190	3	Y	22	20	0		3
						24	9								
*03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	44	45	0		2
						48	9								

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

10	837 #	622	-0-	-215	-0-	614	3	8	9	Y	7	6	1		6
11	810 #	462	-0-	-348	-0-	454	3	8	9	Y	7	6	1		7
12	682 #	642	-0-	-40	-0-	633	3	9	9	Y	8	6	1		9
01	620 #	577	-0-	-43	-0-	570	3	7	9	Y	6	12	1		3
02	560 #	281	-0-	-279	-0-	275	3	6	9	Y	5				8
03	651 #	496	-0-	-155	-0-	488	3	8	9	Y	7	7	1		8

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

10	713 #	530	-0-	-183	-0-	506	3	24	9	Y	22	21	1		20
11	690 #	517	-0-	-173	-0-	486	3	31	9	Y	28	22	1		26
12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	584	3	28	9	Y	25	21	1		30
01	841 R	841	-0-	-0-	-0-	818	3	23	9	Y	21	42	1		9
02	696 R	696	-0-	-0-	-0-	674	3	22	9	Y	20				29
*03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	699	3	23	9	Y	21	23	1		27

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

10	612 R	612	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	Y	17	15	1		15
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	547	3	22	9	Y	20	16	1		19
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	546	3	20	9	Y	18	15	1		22
01	527 #	514	-0-	-13	-0-	497	3	17	9	Y	15	30	1		7
02	476 #	433	-0-	-43	-0-	418	3	15	9	Y	14				21
03	527 #	522	-0-	-5	-0-	505	3	17	9	Y	15	16	1		20

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING		
WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	25 1	310 3	Y	45	48 0	1
						50 9					
11	450 R	450	-0-	-0-	-0-	33 1	399 3	Y	16	15 0	2
						18 9					
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	38 1	463 3	Y	16	17 0	1
						18 9					
01	403 #	136	-0-	-267	-0-	8 1	120 3	Y	7	8 0	-0-
						8 9					
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-		-0-
*03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	29 1	395 3	Y	13	12 0	1
						14 9					

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978			TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
10	310 #	249	-0-	-61	-0-	19 1	230 3	Y	-0-		-0-	
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	17 1	203 3	Y	-0-		-0-	
12	310 #	243	-0-	-67	-0-	18 1	225 3	Y	-0-		-0-	
01	310 #	137	-0-	-173	-0-	8 1	129 3	Y	-0-		-0-	
02	252 #	185	-0-	-67	-0-	14 1	171 3	Y	-0-		-0-	
*03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	Y	-0-		-0-	

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A	
10	186 #	179	-0-	-7	-0-	13 1	166 3	Y	-0-		-0-	
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 3	Y	-0-		-0-	
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	Y	-0-		-0-	
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	10 1	156 3	Y	-0-		-0-	
02	168 #	134	-0-	-34	-0-	10 1	124 3	Y	-0-		-0-	
03	186 #	179	-0-	-7	-0-	12 1	167 3	Y	-0-		-0-	

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
10	527 #	456	-0-	-71	-0-	34 1	422 3	Y	-0-		-0-	
11	480 #	421	-0-	-59	-0-	33 1	388 3	Y	-0-		-0-	
12	465 #	458	-0-	-7	-0-	34 1	424 3	Y	-0-		-0-	
01	465 #	419	-0-	-46	-0-	26 1	393 3	Y	-0-		-0-	
02	420 #	332	-0-	-88	-0-	26 1	306 3	Y	-0-		-0-	
*03	544 R	544	-0-	-0-	-0-	37 1	507 3	Y	-0-		-0-	

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980			TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A	
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	21 1	184 3	Y	-0-		-0-	
11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	25 1	203 3	Y	-0-		-0-	
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	21 1	182 3	Y	-0-		-0-	
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	20 1	159 3	Y	-0-		-0-	
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	15 1	125 3	Y	-0-		-0-	
*03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	27 1	229 3	Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A								
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	90 #	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A								
10	372 #	303	-0-	-69	-0-	29	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	360 #	298	-0-	-62	-0-	29	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	372 #	307	-0-	-65	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	341 #	311	-0-	-30	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	308 #	275	-0-	-33	-0-	69	1	206	3	Y	-0-					-0-
*03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A								
10	662 R	662	-0-	-0-	-0-	49	1	599	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
11	630 #	598	-0-	-32	-0-	44	1	529	3	Y	23	21	0			3
						25	9									
12	651 #	624	-0-	-27	-0-	45	1	556	3	Y	21	23	0			1
						23	9									
01	651 #	560	-0-	-91	-0-	33	1	506	3	Y	19	19	0			1
						21	9									
02	588 #	377	-0-	-211	-0-	29	1	339	3	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
*03	705 R	705	-0-	-0-	-0-	47	1	641	3	Y	15	13	0			2
						17	9									

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A								
10	279 #	149	-0-	-130	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	270 #	164	-0-	-106	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	151	-0-	-66	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	168 #	115	-0-	-53	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
*03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		558 #	457	-0-	-101	-0-	40 1	417 3	Y	-0-		-0-	
11		540 #	395	-0-	-145	-0-	34 1	361 3	Y	-0-		-0-	
12		496 #	397	-0-	-99	-0-	73 1	324 3	Y	-0-		-0-	
01		482 R	482	-0-	-0-	-0-	286 1	196 3	Y	-0-		-0-	
02		420 #	373	-0-	-47	-0-	37 1	336 3	Y	-0-		-0-	
03		465 #	460	-0-	-5	-0-	36 1	424 3	Y	-0-		-0-	

RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
10		372 #	292	-0-	-80	-0-	36 1	249 3	Y	6	6 0	-0-	
							7 9						
11		360 #	289	-0-	-71	-0-	31 1	247 3	Y	10	9 0	1	
							11 9						
12		341 #	302	-0-	-39	-0-	37 1	256 3	Y	8	9 0	-0-	
							9 9						
01		341 #	285	-0-	-56	-0-	38 1	239 3	Y	7	7 0	-0-	
							8 9						
02		280 #	187	-0-	-93	-0-	25 1	153 3	Y	8	7 0	1	
							9 9						
*03		337 R	337	-0-	-0-	-0-	41 1	285 3	Y	10	11 0	-0-	
							11 9						

RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A			
10		310 #	209	-0-	-101	-0-	16 1	160 3	Y	30	30 0	2	
							33 9						
11		320 R	320	-0-	-0-	-0-	23 1	236 3	Y	55	51 0	6	
							61 9						
12		312 R	312	-0-	-0-	-0-	46 1	210 3	Y	51	54 0	3	
							56 9						
01		319 R	319	-0-	-0-	-0-	157 1	112 3	Y	45	45 0	3	
							50 9						
02		280 #	208	-0-	-72	-0-	16 1	146 3	Y	42	40 0	5	
							46 9						
03		310 #	307	-0-	-3	-0-	21 1	245 3	Y	37	39 0	3	
							41 9						

REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752			
10		543 R	543	-0-	-0-	-0-	529 3	14 9	Y	13	11 1	12	
11		450 #	401	-0-	-49	-0-	383 3	18 9	Y	16	13 1	15	
12		465 #	452	-0-	-13	-0-	437 3	15 9	Y	14	12 1	17	
							61 9						
01		465 #	351	-0-	-114	-0-	338 3	13 9	Y	12	24 1	5	
							56 9						
02		586 R	586	-0-	-0-	-0-	573 3	13 9	Y	12		17	
							46 9						
03		465 #	400	-0-	-65	-0-	387 3	13 9	Y	12	13 1	16	
							41 9						

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809			
10		465 #	227	-0-	-238	-0-	223 3	4 9	Y	4		4	
11		450 #	270	-0-	-180	-0-	262 3	8 9	Y	7	4 1	7	
12		780 R	780	-0-	-0-	-0-	771 3	9 9	Y	8	6 1	9	
							314 3	7 9	Y	6	12 1	3	
01		372 #	321	-0-	-51	-0-	314 3	7 9	Y	6		3	
							462 3	6 9	Y	5		8	
02		468 R	468	-0-	-0-	-0-	462 3	6 9	Y	5		8	
							636 3	8 9	Y	7	7 1	8	
*03		644 R	644	-0-	-0-	-0-	636 3	8 9	Y	7		8	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	620 #	133	-0-	-487	-0-			9 1	121 3	Y	3		3 0		-0-
11	900 #	377	-0-	-523	-0-			3 9							
12	930 #	255	-0-	-675	-0-			27 1	350 3	Y	-0-				-0-
01	930 #	337	-0-	-593	-0-			18 1	237 3	Y	-0-				-0-
02	588 #	60	-0-	-528	-0-			23 1	314 3	Y	-0-				-0-
03	403 #	375	-0-	-28	-0-			5 1	55 3	Y	-0-				-0-
								29 1	346 3	Y	-0-				-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738					
10	310 #	219	-0-	-91	-0-			219 3		Y	-0-				22
11	300 #	217	-0-	-83	-0-			217 3		Y	-0-				22
12	310 #	278	-0-	-32	-0-			278 3		Y	-0-				22
01	279 #	221	-0-	-58	-0-			221 3		Y	-0-				22
02	252 #	212	-0-	-40	-0-			212 3		Y	-0-				22
03	279 #	214	-0-	-65	-0-			214 3		Y	-0-				22

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719					
10	341 #	174	-0-	-167	-0-			173 3	1 9	Y	1	10 1			1
11	330 #	308	-0-	-22	-0-			295 3	13 9	Y	12	1 1			12
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-			356 3	12 9	Y	11	10 1			13
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-			354 3	10 9	Y	9	18 1			4
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-			525 3	9 9	Y	8				12
03	372 #	170	-0-	-202	-0-			159 3	11 9	Y	10	10 1			12

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741					
10	906 R	906	-0-	-0-	-0-			903 3	3 9	Y	3	3 1			3
11	841 R	841	-0-	-0-	-0-			831 3	10 9	Y	9	3 1			9
12	808 R	808	-0-	-0-	-0-			791 3	17 9	Y	15	7 1			17
01	752 R	752	-0-	-0-	-0-			739 3	13 9	Y	12	24 1			5
02	644 #	572	-0-	-72	-0-			559 3	13 9	Y	12				17
03	713 #	711	-0-	-2	-0-			698 3	13 9	Y	12	13 1			16

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712					
10	341 #	252	-0-	-89	-0-			252 3		Y	-0-				-0-
11	330 #	258	-0-	-72	-0-			258 3		Y	-0-				-0-
12	310 #	284	-0-	-26	-0-			284 3		Y	-0-				-0-
01	322 R	322	-0-	-0-	-0-			322 3		Y	-0-				-0-
02	252 #	211	-0-	-41	-0-			211 3		Y	-0-				-0-
*03	325 R	325	-0-	-0-	-0-			325 3		Y	-0-				-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681					
10	217 #	163	-0-	-54	-0-			162 3	1 9	Y	1				34
11	210 #	98	-0-	-112	-0-			97 3	1 9	Y	1				35
12	186 #	119	-0-	-67	-0-			118 3	1 9	Y	1				36
01	186 #	151	-0-	-35	-0-			151 3		Y	-0-				36
02	168 #	149	-0-	-19	-0-			148 3	1 9	Y	1				37
03	155 #	152	-0-	-3	-0-			152 3		Y	-0-				37

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3				Y	-0-			22
11	240 #	215	-0-	-25	-0-	214 3		1 9		Y	1			23
12	248 #	109	-0-	-139	-0-	108 3		1 9		Y	1			24
01	279 #	127	-0-	-152	-0-	124 3		3 9		Y	3			27
02	252 #	105	-0-	-147	-0-	104 3		1 9		Y	1			28
03	279 #	158	-0-	-121	-0-	156 3		2 9		Y	2			30

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716				
10	583 R	583	-0-	-0-	-0-	563 3		20 9		Y	18			52
11	510 #	420	-0-	-90	-0-	410 3		10 9		Y	9			61
12	527 #	429	-0-	-98	-0-	420 3		9 9		Y	8			69
01	589 #	519	-0-	-70	-0-	513 3		6 9		Y	5			74
02	532 #	323	-0-	-209	-0-	322 3		1 9		Y	1			75
03	589 #	346	-0-	-243	-0-	344 3		2 9		Y	2			77

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813				
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	751 3		8 9		Y	7	6 1		6
11	630 #	575	-0-	-55	-0-	569 3		6 9		Y	5	6 1		5
12	651 #	455	-0-	-196	-0-	451 3		4 9		Y	4	5 1		4
01	651 #	508	-0-	-143	-0-	505 3		3 9		Y	3	6 1		1
02	588 #	412	-0-	-176	-0-	409 3		3 9		Y	3			4
03	651 #	428	-0-	-223	-0-	425 3		3 9		Y	3	3 1		4

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692				
10	641 R	641	-0-	-0-	-0-	638 3		3 9		Y	3	4 1		3
11	480 #	461	-0-	-19	-0-	457 3		4 9		Y	4	3 1		4
12	496 #	414	-0-	-82	-0-	411 3		3 9		Y	3	3 1		4
01	527 #	355	-0-	-172	-0-	352 3		3 9		Y	3	6 1		1
02	476 #	441	-0-	-35	-0-	438 3		3 9		Y	3			4
*03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	527 3		3 9		Y	3	3 1		4

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692				
10	248 #	228	-0-	-20	-0-	228 3				Y	-0-			-0-
11	240 #	169	-0-	-71	-0-	168 3		1 9		Y	1			1
12	248 #	135	-0-	-113	-0-	134 3		1 9		Y	1			2
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	195 3		1 9		Y	1			3
02	196 #	169	-0-	-27	-0-	169 3				Y	-0-			3
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	197 3				Y	-0-			3

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754				
10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	453 3		8 9		Y	7	6 1		6
11	459 R	459	-0-	-0-	-0-	449 3		10 9		Y	9	6 1		9
12	434 #	304	-0-	-130	-0-	292 3		12 9		Y	11	7 1		13
01	434 #	413	-0-	-21	-0-	403 3		10 9		Y	9	18 1		4
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	486 3		9 9		Y	8			12
*03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	519 3		11 9		Y	10	10 1		12

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
WESTBROOK 21		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	620 #	486	-0-	-134	-0-	478	3	8	9	Y	7			94
11	600 #	497	-0-	-103	-0-	487	3	10	9	Y	9			103
12	558 #	514	-0-	-44	-0-	508	3	6	9	Y	5			108
01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	Y	3			111
02	504 #	386	-0-	-118	-0-	379	3	7	9	Y	6			117
03	527 #	307	-0-	-220	-0-	295	3	12	9	Y	11			128

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925				
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-			-0-
12	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-			-0-
01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-			-0-
02	224 #	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
*03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375				
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
*03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948				
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	3	Y	-0-			-0-
11	210 #	178	-0-	-32	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	15	1	180	3	Y	-0-			-0-
01	217 #	144	-0-	-73	-0-	9	1	135	3	Y	-0-			-0-
02	196 #	150	-0-	-46	-0-	11	1	139	3	Y	-0-			-0-
*03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196				
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-			-0-
11	420 #	407	-0-	-13	-0-	32	1	375	3	Y	-0-			-0-
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	Y	-0-			-0-
01	434 #	251	-0-	-183	-0-	15	1	236	3	Y	-0-			-0-
02	392 #	331	-0-	-61	-0-	25	1	306	3	Y	-0-			-0-
*03	517 R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996				
10	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
11	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-			-0-
12	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-			-0-
01	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-			-0-
02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
03	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-			-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155				
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
*03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008					
10	1023 #	690	-0-	-333	-0-	690	3			Y	-0-				-0-
11	990 #	574	-0-	-416	-0-	574	3			Y	-0-				-0-
12	992 #	640	-0-	-352	-0-	640	3			Y	-0-				-0-
01	899 #	661	-0-	-238	-0-	661	3			Y	-0-				-0-
02	616 #	610	-0-	-6	-0-	610	3			Y	-0-				-0-
03	682 #	538	-0-	-144	-0-	538	3			Y	-0-				-0-

GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238					
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086					
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-				-0-
11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-				-0-
12	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-				-0-
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-				-0-
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-				-0-
03	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226					
10	1147 #	996	-0-	-151	-0-	73	1	901	3	Y	20	21	0		1
						22	9								
11	1110 #	858	-0-	-252	-0-	64	1	761	3	Y	30	28	0		3
						33	9								
12	1023 #	925	-0-	-98	-0-	68	1	824	3	Y	30	31	0		2
						33	9								
01	1023 #	825	-0-	-198	-0-	50	1	744	3	Y	28	28	0		2
						31	9								
02	924 #	586	-0-	-338	-0-	43	1	517	3	Y	24	24	0		2
						26	9								
*03	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	920	3	Y	34	34	0		2
						37	9								

GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	794 R	794	-0-	-0-	-0-	58 1	707 3	29 9	Y	26	26 0			2
11	801 R	801	-0-	-0-	-0-	59 1	694 3	48 9	Y	44	41 0			5
12	803 R	803	-0-	-0-	-0-	58 1	703 3	42 9	Y	38	41 0			2
01	651 #	453	-0-	-198	-0-	26 1	404 3	23 9	Y	21	23 0			-0-
02	588 #	531	-0-	-57	-0-	37 1	453 3	41 9	Y	37	34 0			3
*03	907 R	907	-0-	-0-	-0-	58 1	799 3	50 9	Y	45	46 0			2

GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265		
10	415 R	415	-0-	-0-	-0-	31 1	384 3		Y	-0-				-0-
11	385 R	385	-0-	-0-	-0-	30 1	355 3		Y	-0-				-0-
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	31 1	383 3		Y	-0-				-0-
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	24 1	356 3		Y	-0-				-0-
02	336 #	295	-0-	-41	-0-	23 1	272 3		Y	-0-				-0-
*03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	31 1	417 3		Y	-0-				-0-

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203		
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	36 1	439 3	4 9	Y	4	4 0			-0-
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	32 1	383 3	9 9	Y	8	7 0			1
12	469 R	469	-0-	-0-	-0-	35 1	430 3	4 9	Y	4	5 0			-0-
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	23 1	350 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
02	336 #	317	-0-	-19	-0-	25 1	291 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
*03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	40 1	550 3	4 9	Y	4	4 0			-0-

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199		
10	477 R	477	-0-	-0-	-0-	35 1	431 3	11 9	Y	10	10 0			1
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	31 1	364 3	20 9	Y	18	17 0			2
12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	32 1	390 3	13 9	Y	12	14 0			-0-
01	372 #	313	-0-	-59	-0-	19 1	290 3	4 9	Y	4	4 0			-0-
02	336 #	303	-0-	-33	-0-	23 1	273 3	7 9	Y	6	6 0			-0-
*03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	33 1	455 3	12 9	Y	11	10 0			1

GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132		
10	341 #	233	-0-	-108	-0-	30 1	203 3		Y	-0-				-0-
11	330 #	239	-0-	-91	-0-	27 1	212 3		Y	-0-				-0-
12	279 #	239	-0-	-40	-0-	30 1	209 3		Y	-0-				-0-
01	248 #	216	-0-	-32	-0-	30 1	186 3		Y	-0-				-0-
02	224 #	184	-0-	-40	-0-	26 1	158 3		Y	-0-				-0-
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	31 1	214 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7258 - 7582		
10	558 #	401	-0-	-157	-0-	22 1	368 3	Y	10	11 0				-0-
11	540 #	509	-0-	-31	-0-	11 9	474 3	Y	4	1 0				3
12	558 #	478	-0-	-80	-0-	31 1	445 3	Y	4					7
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	4 9	486 3	Y	-0-					7
02	476 #	360	-0-	-116	-0-	29 1	333 3	Y	1	6 1				2
03	527 #	285	-0-	-242	-0-	34 1	263 3	Y	3					5
						26 1								
						1 9								
						19 1								
						3 9								

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7512 - 7906		
10	279 #	199	-0-	-80	-0-	20 1	179 3	Y	-0-					-0-
11	270 #	177	-0-	-93	-0-	18 1	159 3	Y	-0-					-0-
12	248 #	187	-0-	-61	-0-	19 1	168 3	Y	-0-					-0-
01	248 #	148	-0-	-100	-0-	16 1	132 3	Y	-0-					-0-
02	196 #	135	-0-	-61	-0-	37 1	98 3	Y	-0-					-0-
*03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 3	Y	-0-					-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7492 - 8038		
10	372 #	198	-0-	-174	-0-	17 1	181 3	Y	-0-					-0-
11	360 #	201	-0-	-159	-0-	17 1	184 3	Y	-0-					-0-
12	248 #	189	-0-	-59	-0-	35 1	154 3	Y	-0-					-0-
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	133 1	90 3	Y	-0-					-0-
02	196 #	190	-0-	-6	-0-	19 1	171 3	Y	-0-					-0-
*03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 3	Y	-0-					-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7436 - 8119		
10	403 #	218	-0-	-185	-0-	19 1	199 3	Y	-0-					-0-
11	390 #	224	-0-	-166	-0-	19 1	205 3	Y	-0-					-0-
12	279 #	194	-0-	-85	-0-	36 1	158 3	Y	-0-					-0-
01	248 #	199	-0-	-49	-0-	119 1	80 3	Y	-0-					-0-
02	224 #	162	-0-	-62	-0-	16 1	146 3	Y	-0-					-0-
*03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	Y	-0-					-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753 - 8294		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		403 #	356	-0-	-47	-0-	45 1	305 3	Y		5	5 0				-0-
11		390 #	343	-0-	-47	-0-	6 9	293 3	Y		13	12 0				1
12		377 R	377	-0-	-0-	-0-	14 9	318 3	Y		13	13 0				1
01		372 #	352	-0-	-20	-0-	45 1	293 3	Y		11	11 0				1
02		336 #	253	-0-	-83	-0-	12 9	205 3	Y		14	14 0				1
03		372 #	361	-0-	-11	-0-	33 1	305 3	Y		12	12 0				1
							15 9									
							43 1									
							13 9									

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998						
10		496 #	286	-0-	-210	-0-	17 1	269 3	Y		-0-					-0-
11		480 #	358	-0-	-122	-0-	22 1	336 3	Y		-0-					-0-
12		403 #	327	-0-	-76	-0-	20 1	307 3	Y		-0-					-0-
01		356 R	356	-0-	-0-	-0-	23 1	333 3	Y		-0-					-0-
02		336 #	233	-0-	-103	-0-	17 1	216 3	Y		-0-					-0-
*03		405 R	405	-0-	-0-	-0-	27 1	378 3	Y		-0-					-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821								
10		124 #	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y		-0-					-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y		-0-					-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-					-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-					-0-
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-			Y		-0-					-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-					-0-

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857								
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454								
10		1674 #	1408	-0-	-266	-0-	1402 3	6 9	Y		5	3 1				4
11		1620 #	1153	-0-	-467	-0-	1145 3	8 9	Y		7	9 1				2
12		1674 #	1337	-0-	-337	-0-	1326 3	11 9	Y		10	10 1				2
01		1674 #	1241	-0-	-433	-0-	1231 3	10 9	Y		9	5 1				6
02		1512 #	1355	-0-	-157	-0-	1347 3	8 9	Y		7	10 1				3
*03		1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1422 3	10 9	Y		9	9 1				3

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	326 3	4 9	Y			4			4
11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	279 3	7 9	Y			6	1		4
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	348 3	10 9	Y			9	6	1	7
01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	331 3	9 9	Y			8	11	1	4
02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	180 3	4 9	Y			4	5	1	3
*03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	261 3	4 9	Y			4	4	1	3

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699				
10	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y			-0-			-0-
11	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y			-0-			-0-
12	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y			-0-			-0-
01	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y			-0-			-0-
02	420 #	388	-0-	-32	-0-	388 3		Y			-0-			-0-
03	465 #	387	-0-	-78	-0-	387 3		Y			-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934				
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	269 3	2 9	Y			2			2
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	497 3	3 9	Y			3	3	1	2
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	163 3	4 9	Y			4	3	1	3
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	101 3	4 9	Y			4	5	1	2
02	84 #	37	-0-	-47	-0-	34 3	3 9	Y			3	3	1	2
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	74 3	2 9	Y			2	2	1	2

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884				
10	124 #	35	-0-	-89	-0-	35 3		Y			-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y			-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y			-0-			-0-
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y			-0-			-0-
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y			-0-			-0-
*03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y			-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437				
10	1519 #	1131	-0-	-388	-0-	1125 3	6 9	N			5			99
11	1470 #	1093	-0-	-377	-0-	1056 3	37 9	N			34			133
12	1519 #	1058	-0-	-461	-0-	1033 3	25 9	N			23			156
01	1519 #	966	-0-	-553	-0-	932 3	34 9	N			31	144	1	43
02	1260 #	987	-0-	-273	-0-	964 3	23 9	N			21			64
03	1116 #	1048	-0-	-68	-0-	1023 3	25 9	N			23			87

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		Y	-0-			-0-
11	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		Y	-0-			-0-
12	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-			-0-
01	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		Y	-0-			-0-
02	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-			-0-
*03	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857 3		Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576		
10	124 #	81	-0-	-43	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
12	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
02	84 #	28	-0-	-56	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003		
10	527 #	351	-0-	-176	-0-	341 3	10 9	Y	9	24 1		8
11	510 #	302	-0-	-208	-0-	282 3	20 9	Y	18	20 1		6
12	527 #	275	-0-	-252	-0-	251 3	24 9	Y	22	22 1		6
01	527 #	273	-0-	-254	-0-	252 3	21 9	Y	19	11 1		14
02	420 #	201	-0-	-219	-0-	186 3	15 9	Y	14	22 1		6
03	341 #	329	-0-	-12	-0-	304 3	25 9	Y	23	22 1		7

WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931		
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	20	-0-	-104	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
01	124 #	34	-0-	-90	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
02	112 #	58	-0-	-54	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
*03	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			-0-

RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004			TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1178 #	1107	-0-	-71	-0-	104 1	972 3	Y	28	30 0		-0-	
11	1140 #	851	-0-	-289	-0-	31 9	751 3	Y	20	2 0		18	
12	1178 #	1087	-0-	-91	-0-	78 1	967 3	Y	8	12 1		14	
01	1147 #	829	-0-	-318	-0-	22 9	728 3	Y	9			23	
02	1036 #	689	-0-	-347	-0-	111 1	608 3	Y	5	14 1		14	
03	1116 #	1008	-0-	-108	-0-	9 9	891 3	Y	13	14 1		13	
						91 1							
						10 9							
						75 1							
						6 9							
						103 1							
						14 9							

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716		
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	56 1	522 3	Y	17	18 0		-0-	
11	846 R	846	-0-	-0-	-0-	19 9	753 3	Y	12	1 0		11	
12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	80 1	596 3	Y	5	8 1		8	
01	589 #	576	-0-	-13	-0-	13 9	505 3	Y	6			14	
02	532 #	363	-0-	-169	-0-	68 1	321 3	Y	3	9 1		8	
*03	820 R	820	-0-	-0-	-0-	6 9	727 3	Y	8	8 1		8	
						64 1							
						7 9							
						39 1							
						3 9							
						84 1							
						9 9							

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723		
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	471 3	19 9	Y	17			17	
11	420 #	395	-0-	-25	-0-	392 3	3 9	Y	3	14 1		6	
12	434 #	418	-0-	-16	-0-	415 3	3 9	Y	3			9	
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	395 3	6 9	Y	5			14	
02	392 #	349	-0-	-43	-0-	347 3	2 9	Y	2			16	
03	434 #	326	-0-	-108	-0-	318 3	8 9	Y	7			23	

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766		
10	186 #	99	-0-	-87	-0-	98 3	1 9	Y	1			1	
11	668 R	668	-0-	-0-	-0-	661 3	7 9	Y	6	3 1		4	
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	647 3	10 9	Y	9	6 1		7	
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	395 3	9 9	Y	8	11 1		4	
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	228 3	4 9	Y	4	5 1		3	
*03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	388 3	4 9	Y	4	4 1		3	

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719		
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	34 1		-0-	
11	240 #	171	-0-	-69	-0-	171 3		Y	-0-			-0-	
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180 3		Y	-0-			-0-	
01	248 #	211	-0-	-37	-0-	211 3		Y	-0-			-0-	
02	224 #	155	-0-	-69	-0-	155 3		Y	-0-			-0-	
03	248 #	119	-0-	-129	-0-	119 3		Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 #	557	-0-	-187	-0-	55	1	502	3	Y	-0-			-0-
11	720 #	543	-0-	-177	-0-	53	1	490	3	Y	-0-			-0-
12	713 #	536	-0-	-177	-0-	53	1	483	3	Y	-0-			-0-
01	651 #	478	-0-	-173	-0-	50	1	428	3	Y	-0-			-0-
02	504 #	450	-0-	-54	-0-	122	1	328	3	Y	-0-			-0-
*03	642 R	642	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827		
10	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	54	-0-	-58	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459				
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	1	10	1	44
11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	Y	3			47
12	654 R	654	-0-	-0-	-0-	25	1	626	3	Y	3			50
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	6	41	1	15
02	252 #	152	-0-	-100	-0-	7	1	143	3	Y	2			17
03	279 #	259	-0-	-20	-0-	11	1	246	3	Y	2			19

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410				
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	447	3	10	9	Y	9	5	1	4
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	454	3	7	9	Y	6	6	1	4
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7	5	1	6
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	343	3	9	9	Y	8	10	1	4
02	308 #	257	-0-	-51	-0-	253	3	4	9	Y	4	5	1	3
03	341 #	267	-0-	-74	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1	3

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043				
10	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1348	3	18	9	Y	16	28	1	15
11	927 R	927	-0-	-0-	-0-	903	3	24	9	Y	22	22	1	15
12	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	1742	3	34	9	Y	31	21	1	25
01	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1617	3	32	9	Y	29	39	1	15
02	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1232	3	9	9	Y	8	20	1	3
*03	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-	3	1	-0-

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1271 #	1113	-0-	-158	-0-	1113 3	N	-0-			-0-
11		1230 #	614	-0-	-616	-0-	614 3	N	-0-			-0-
12		1271 #	687	-0-	-584	-0-	687 3	N	-0-			-0-
01		1271 #	690	-0-	-581	-0-	690 3	N	-0-			-0-
02		1092 #	678	-0-	-414	-0-	678 3	N	-0-			-0-
03		1116 #	694	-0-	-422	-0-	694 3	N	-0-			-0-

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515		
10		713 #	457	-0-	-256	-0-	457 3	N	-0-			-0-
11		690 #	369	-0-	-321	-0-	369 3	N	-0-			-0-
12		713 #	393	-0-	-320	-0-	393 3	N	-0-			-0-
01		589 #	344	-0-	-245	-0-	344 3	N	-0-			-0-
02		420 #	347	-0-	-73	-0-	347 3	N	-0-			-0-
03		465 #	343	-0-	-122	-0-	343 3	N	-0-			-0-

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455		
10		464 R	464	-0-	-0-	-0-	463 3	1 9 N	1			10
11		360 #	323	-0-	-37	-0-	319 3	4 9 N	4			14
12		566 R	566	-0-	-0-	-0-	563 3	3 9 N	3			17
01		465 #	288	-0-	-177	-0-	285 3	3 9 N	3	15 1		5
02		443 R	443	-0-	-0-	-0-	440 3	3 9 N	3			8
03		558 #	221	-0-	-337	-0-	219 3	2 9 N	2			10

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242		
10		961 #	828	-0-	-133	-0-	820 3	8 9 Y	7	3 1		4
11		930 #	706	-0-	-224	-0-	698 3	8 9 Y	7	9 1		2
12		930 #	688	-0-	-242	-0-	677 3	11 9 Y	10	10 1		2
01		930 #	549	-0-	-381	-0-	539 3	10 9 Y	9	5 1		6
02		840 #	527	-0-	-313	-0-	519 3	8 9 Y	7	10 1		3
03		837 #	661	-0-	-176	-0-	651 3	10 9 Y	9	9 1		3

MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163		
10		620 #	77	-0-	-543	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
11		600 #	-0-	-0-	-600	-0-		Y	-0-			-0-
12		620 #	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-			-0-
01		620 #	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-			-0-
02		504 #	-0-	-0-	-504	-0-		Y	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940		
10		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-			-0-
11		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 3	Y	-0-			-0-
12		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 3	Y	-0-			-0-
01		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3	Y	-0-			-0-
02		308 #	280	-0-	-28	-0-	280 3	Y	-0-			-0-
*03		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 3	Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180		
10		1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1191 3	13 9 Y	12			124
11		1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1513 3	32 9 Y	29			153
12		1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1558 3	33 9 Y	30	164 1		19
01		1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1600 3	10 9 Y	9			28
02		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1063 3	7 9 Y	6			34
*03		1706 R	1706	-0-	-0-	-0-	1688 3	18 9 Y	16			50

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117					
10	310 #	217	-0-	-93	-0-	185	3	32	9	Y	29				29
11	300 #	190	-0-	-110	-0-	186	3	4	9	Y	4	24	1		9
12	248 #	116	-0-	-132	-0-	109	3	7	9	Y	6				15
01	248 #	118	-0-	-130	-0-	110	3	8	9	Y	7				22
02	224 #	139	-0-	-85	-0-	136	3	3	9	Y	3				25
03	217 #	167	-0-	-50	-0-	160	3	7	9	Y	6				31

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177					
10	434 #	179	-0-	-255	-0-	178	3	1	9	Y	1				1
11	420 #	241	-0-	-179	-0-	241	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	279 #	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
01	279 #	86	-0-	-193	-0-	85	3	1	9	Y	1				1
02	252 #	127	-0-	-125	-0-	127	3			Y	-0-				1
03	248 #	111	-0-	-137	-0-	111	3			Y	-0-				1

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928					
10	434 #	309	-0-	-125	-0-	273	3	36	9	Y	33				33
11	420 #	248	-0-	-172	-0-	244	3	4	9	Y	4	28	1		9
12	434 #	164	-0-	-270	-0-	158	3	6	9	Y	5				14
01	341 #	140	-0-	-201	-0-	131	3	9	9	Y	8				22
02	280 #	138	-0-	-142	-0-	136	3	2	9	Y	2				24
03	310 #	172	-0-	-138	-0-	161	3	11	9	Y	10				34

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195					
10	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-				-0-
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
12	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
01	186 #	34	-0-	-152	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
02	140 #	35	-0-	-105	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
03	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		162 R	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 3	Y	-0-				-0-
11		178 R	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 3	Y	-0-				-0-
12		155 #	142	-0-	-13	-0-	11 1	131 3	Y	-0-				-0-
01		155 #	127	-0-	-28	-0-	9 1	118 3	Y	-0-				-0-
02		140 #	96	-0-	-44	-0-	8 1	88 3	Y	-0-				-0-
*03		159 R	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3	Y	-0-				-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452				
10		461 R	461	-0-	-0-	-0-	19 1	435 3	Y	6	6 0			-0-
							7 9							
11		535 R	535	-0-	-0-	-0-	20 1	503 3	Y	11	10 0			1
							12 9							
12		465 #	405	-0-	-60	-0-	15 1	378 3	Y	11	11 0			1
							12 9							
01		465 #	396	-0-	-69	-0-	15 1	371 3	Y	9	9 0			1
							10 9							
02		448 #	333	-0-	-115	-0-	14 1	309 3	Y	9	9 0			1
							10 9							
03		496 #	378	-0-	-118	-0-	15 1	344 3	Y	17	17 0			1
							19 9							

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256				
10		651 #	634	-0-	-17	-0-	25 1	600 3	Y	8				32
							9 9							
11		718 R	718	-0-	-0-	-0-	26 1	666 3	Y	24				56
							26 9							
12		562 R	562	-0-	-0-	-0-	21 1	532 3	Y	8				64
							9 9							
01		620 #	491	-0-	-129	-0-	19 1	469 3	Y	3				67
							3 9							
02		672 #	376	-0-	-296	-0-	16 1	352 3	Y	7				74
							8 9							
03		744 #	498	-0-	-246	-0-	20 1	477 3	Y	1				75
							1 9							

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791				
10		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-				-0-
11		180 #	129	-0-	-51	-0-	129 3		Y	-0-				-0-
12		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-				-0-
01		186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-				-0-
02		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-				-0-
03		279 #	211	-0-	-68	-0-	211 3		Y	-0-				-0-

F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355				
10		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-				-0-
11		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-				-0-
12		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-				-0-
01		310 #	218	-0-	-92	-0-	218 3		Y	-0-				-0-
02		280 #	181	-0-	-99	-0-	181 3		Y	-0-				-0-
*03		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	992 #	584	-0-	-408	-0-	584	3	Y	-0-			-0-
11	960 #	461	-0-	-499	-0-	461	3	Y	-0-			-0-
12	992 #	433	-0-	-559	-0-	433	3	Y	-0-			-0-
01	868 #	398	-0-	-470	-0-	398	3	Y	-0-			-0-
02	616 #	339	-0-	-277	-0-	339	3	Y	-0-			-0-
03	589 #	382	-0-	-207	-0-	382	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630		
10	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3	Y	-0-			-0-
11	180 #	113	-0-	-67	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
12	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3	Y	-0-			-0-
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
02	140 #	95	-0-	-45	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538		
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2 9	Y	2	2 1	2
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7 9	Y	6	6 1	2
12	372 #	344	-0-	-28	-0-	337	3	7 9	Y	6	6 1	2
01	372 #	46	-0-	-326	-0-	40	3	6 9	Y	5	3 1	4
02	336 #	223	-0-	-113	-0-	219	3	4 9	Y	4	6 1	2
03	341 #	159	-0-	-182	-0-	152	3	7 9	Y	6	6 1	2

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593		
10	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3		Y	-0-	50 1	68
11	240 #	172	-0-	-68	-0-	172	3		Y	-0-		68
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3		Y	-0-		68
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-		68
02	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-		68
03	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3		Y	-0-		68

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705		
10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	503	3	30 9	Y	27	60 1	115
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	448	3	15 9	Y	14		129
12	492 R	492	-0-	-0-	-0-	479	3	13 9	Y	12		141
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8 9	Y	7		148
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1 9	Y	1		149
*03	570 R	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3 9	Y	3		152

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716		
10	496 #	128	-0-	-368	-0-	128	3		N	-0-	148 1	-0-
11	480 #	164	-0-	-316	-0-	145	3	19 9	Y	17		17
12	496 #	137	-0-	-359	-0-	137	3		Y	-0-		17
01	496 #	262	-0-	-234	-0-	262	3		Y	-0-		17
02	448 #	205	-0-	-243	-0-	205	3		Y	-0-		17
*03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-		17

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		310 #	231	-0-	-79	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
11		300 #	220	-0-	-80	-0-	220 3		Y	-0-		-0-
12		310 #	233	-0-	-77	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
01		248 #	26	-0-	-222	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
02		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-		-0-
03		248 #	208	-0-	-40	-0-	208 3		Y	-0-		-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724		
10		248 #	238	-0-	-10	-0-	238 3		Y	-0-		12
11		240 #	170	-0-	-70	-0-	170 3		Y	-0-		12
12		248 #	180	-0-	-68	-0-	180 3		Y	-0-		12
01		248 #	245	-0-	-3	-0-	244 3	1 9	Y	1		13
02		224 #	137	-0-	-87	-0-	135 3	2 9	Y	2		15
03		248 #	120	-0-	-128	-0-	120 3		Y	-0-		15

REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578		
10		155 #	98	-0-	-57	-0-	98 3		Y	-0-		6
11		150 #	92	-0-	-58	-0-	92 3		Y	-0-		6
12		124 #	57	-0-	-67	-0-	57 3		Y	-0-		6
01		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		6
02		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		6
03		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3		Y	-0-		6

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734		
10		434 #	143	-0-	-291	-0-	143 3		Y	-0-		16
11		420 #	153	-0-	-267	-0-	153 3		Y	-0-		16
12		279 #	206	-0-	-73	-0-	205 3	1 9	Y	1		17
01		217 #	208	-0-	-9	-0-	208 3		Y	-0-		17
02		223 R	223	-0-	-0-	-0-	222 3	1 9	Y	1		18
03		217 #	113	-0-	-104	-0-	113 3		Y	-0-		18

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897		
10		93 #	37	-0-	-56	-0-	1 1	36 3	Y	-0-		-0-
11		90 #	1	-0-	-89	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02		28 #	3	-0-	-25	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894		
10		310 #	29	-0-	-281	-0-	1 1	22 3	Y	5	5 0	-0-
							6 9					
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
STAR MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	268425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7739 - 8236		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			17
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			17
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			17
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y	1			18
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1			19
*03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	299	3	7	9	Y	6			25

MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	277176	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	7937 - 8276		
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	204	3	3	9	N	3			18
11	240 #	199	-0-	-41	-0-	197	3	2	9	N	2			20
12	248 #	208	-0-	-40	-0-	205	3	3	9	N	3			23
01	217 #	204	-0-	-13	-0-	202	3	2	9	N	2			25
02	196 #	120	-0-	-76	-0-	118	3	2	9	N	2			27
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	N	2			29

MARGARET		WELL #:		213	RRCID ->	277465	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7075 - 7895		
10	899 #	702	-0-	-197	-0-	27	1	654	3	Y	19	19	0	1
						21	9							
11	870 #	708	-0-	-162	-0-	25	1	655	3	Y	25	25	0	1
						28	9							
12	868 #	624	-0-	-244	-0-	24	1	586	3	Y	13	13	0	1
						14	9							
01	756 R	756	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	Y	11	11	0	1
						12	9							
02	672 #	609	-0-	-63	-0-	25	1	572	3	Y	11	11	0	1
						12	9							
*03	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	946	3	Y	22	22	0	1
						24	9							

WESTBROOK -5-		WELL #:		3	RRCID ->	277756	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7324 - 7416		
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			-0-
12	372 #	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
01	372 #	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
02	336 #	235	-0-	-101	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
03	403 #	229	-0-	-174	-0-	229	3			Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		110	RRCID ->	279398	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7642 - 8155		
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BADE		WELL #:		2	RRCID ->	280068	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7230 - 7941		
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	84 #	30	-0-	-54	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
*03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	19	
11	411 R	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2	21	
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	23	
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1	24	
02	224 #	153	-0-	-71	-0-	152	3	1	9	Y	1	25	
03	248 #	246	-0-	-2	-0-	239	3	7	9	Y	6	31	

EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496			
10	217 #	161	-0-	-56	-0-	13	1	148	3	N	-0-	-0-	
11	210 #	116	-0-	-94	-0-	9	1	107	3	Y	-0-	-0-	
12	217 #	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	Y	-0-	-0-	
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-	-0-	
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	-0-	
*03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-	-0-	

L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594			
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-	
11	280 R	280	-0-	-0-	-0-	182	3	98	9	Y	89	89	
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	301	3	45	9	Y	41	130	
01	308 R	308	-0-	-0-	-0-	286	3	22	9	Y	20	150	
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4	154	
*03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	453	3	58	9	Y	53	42	

RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052			
10	248 #	186	-0-	-62	-0-	24	1	162	3	Y	-0-	-0-	
11	240 #	171	-0-	-69	-0-	19	1	152	3	Y	-0-	-0-	
12	248 #	174	-0-	-74	-0-	22	1	152	3	Y	-0-	-0-	
01	248 #	174	-0-	-74	-0-	24	1	150	3	Y	-0-	-0-	
02	168 #	150	-0-	-18	-0-	21	1	129	3	Y	-0-	-0-	
03	186 #	180	-0-	-6	-0-	23	1	157	3	Y	-0-	-0-	

WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091			
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-	-0-	
11	330 #	228	-0-	-102	-0-	228	3			Y	-0-	-0-	
12	341 #	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-	-0-	
01	341 #	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-	-0-	
02	308 #	269	-0-	-39	-0-	269	3			Y	-0-	-0-	
03	341 #	157	-0-	-184	-0-	157	3			Y	-0-	-0-	

L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620			
10	585 R	585	-0-	-0-	-0-	564	3	21	9	N	19	95	
11	648 R	648	-0-	-0-	-0-	634	3	14	9	N	13	108	
12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	431	3	2	9	N	2	110	
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5	115	
02	336 #	223	-0-	-113	-0-	219	3	4	9	N	4	119	
*03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	414	3	11	9	N	10	129	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	341 #	286	-0-	-55	-0-	36 1	250 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	330 #	296	-0-	-34	-0-	33 1	263 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	341 #	303	-0-	-38	-0-	38 1	265 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	341 #	297	-0-	-44	-0-	41 1	256 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	280 #	226	-0-	-54	-0-	31 1	195 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	41 1	281 3	Y	-0-		-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892						
10	93 #	43	-0-	-50	-0-	2 1	41 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788						
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283						
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	8 1	93 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	6 1	73 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	6 1	75 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	4 1	65 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143						
10	186 #	33	-0-	-153	-0-	4 1	29 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	180 #	57	-0-	-123	-0-	6 1	51 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	124 #	21	-0-	-103	-0-	3 1	18 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	124 #	2	-0-	-122	-0-	2 3		Y	-0-		-0-			-0-
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139						
10	155 #	56	-0-	-99	-0-	7 1	49 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	5 1	46 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	155 #	96	-0-	-59	-0-	12 1	84 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	12 1	75 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	12 1	77 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	16 1	109 3	Y	-0-		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	22 1	151 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	180 #	162	-0-	-18	-0-	18 1	144 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	186 #	145	-0-	-41	-0-	18 1	127 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	21 1	134 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	168 #	111	-0-	-57	-0-	15 1	96 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	186 #	151	-0-	-35	-0-	19 1	132 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156				
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	28 1	191 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	180 #	145	-0-	-35	-0-	16 1	129 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	186 #	169	-0-	-17	-0-	21 1	148 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	186 #	179	-0-	-7	-0-	25 1	154 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	168 #	146	-0-	-22	-0-	20 1	126 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	27 1	183 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167				
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	16 1	114 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	15 1	123 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	17 1	118 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	18 1	112 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	140 #	97	-0-	-43	-0-	13 1	84 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	19 1	128 3	Y	-0-		-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085				
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	14 1	98 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	16 1	111 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	14 1	83 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	13 1	82 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	16 1	109 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170				
10	248 #	147	-0-	-101	-0-	11 1	136 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	240 #	172	-0-	-68	-0-	13 1	159 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	186 #	175	-0-	-11	-0-	13 1	162 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	10 1	144 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	11 1	130 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 3	Y	-0-		-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135				
10	310 #	260	-0-	-50	-0-	33 1	227 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	300 #	271	-0-	-29	-0-	30 1	241 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	310 #	263	-0-	-47	-0-	33 1	230 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	310 #	265	-0-	-45	-0-	37 1	228 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	252 #	248	-0-	-4	-0-	34 1	214 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	46 1	319 3	Y	-0-		-0-			-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667				
10	341 #	220	-0-	-121	-0-	218 3	2 9	N	2		20			20
11	330 #	130	-0-	-200	-0-	129 3	1 9	N	1		21			21
12	310 #	157	-0-	-153	-0-	156 3	1 9	N	1		22			22
01	217 #	100	-0-	-117	-0-	99 3	1 9	N	1		23			23
02	196 #	85	-0-	-111	-0-	84 3	1 9	N	1		24			24
03	217 #	163	-0-	-54	-0-	162 3	1 9	N	1		25			25

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	60	64	0	-0-
11	210 #	150	-0-	-60	-0-	66	9	124	3	Y	15	2	0	7 1 6
12	217 #	152	-0-	-65	-0-	17	9	127	3	Y	14	11	1	9
01	217 #	162	-0-	-55	-0-	10	1	136	3	Y	14	12	1	11
02	196 #	104	-0-	-92	-0-	15	9	88	3	Y	7	10	1	8
03	217 #	136	-0-	-81	-0-	8	1	114	3	Y	12	11	1	9
						9	1							
						13	9							

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333				
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-		-0-	
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-		-0-	
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-		-0-	
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-		-0-	
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-		-0-	
*03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-		-0-	

GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259				
10	310 #	207	-0-	-103	-0-	14	1	169	3	Y	22	22	0	1
11	300 #	244	-0-	-56	-0-	24	9	198	3	Y	26	26	0	1
12	279 #	254	-0-	-25	-0-	17	1	225	3	Y	10	11	0	-0-
01	279 #	176	-0-	-103	-0-	29	9	156	3	Y	9	8	0	1
02	224 #	157	-0-	-67	-0-	18	1	137	3	Y	7	8	0	-0-
*03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	11	9	253	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949				
10	382 R	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-		-0-	
11	229 R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-		-0-	
12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-		-0-	
01	217 #	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	3	Y	-0-		-0-	
02	196 #	82	-0-	-114	-0-	3	1	79	3	Y	-0-		-0-	
*03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-		-0-	

TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7194 - 7880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

FLINT ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	216938	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7584 - 7989	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BADE		WELL #:		2	RRCID ->	216939	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7247 - 7955	
10	783 R	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2 9	N	2			52
11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3 9	N	3			55
12	310 #	189	-0-	-121	-0-	187	3	2 9	N	2			57
01	629 R	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1 9	N	1			58
02	700 #	388	-0-	-312	-0-	386	3	2 9	N	2			60
03	775 #	88	-0-	-687	-0-	86	3	2 9	N	2			62

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7	RRCID ->	223441	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7694 - 8000	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8	RRCID ->	223442	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	7615 - 7940	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

FOSTER "B-23"		WELL #:		2	RRCID ->	223443	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7042 - 7741	
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

FLINT ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	231144	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7577 - 8000	
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-			78
11	483 R	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2 9	Y	2			80
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2 9	Y	2			82
01	515 R	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1 9	Y	1			83
*02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			83
*03	279 #	49	-0-	-230	-0-	47	3	2 9	Y	2			85

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920					
10	831 R	831	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	N	5					65
11	584 R	584	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3	9	9	N	8					73
12	549 R	549	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	N	5					78
01	533 R	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					78
*02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3	10	9	N	9					87
*03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					90

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005					
10	DLQ G-10	228	-0-	228	228	227	3	1	9	Y	1						73
11	DLQ G-10	192	-0-	192	420	190	3	2	9	Y	2						75
12	DLQ G-10	165	-0-	165	585	163	3	2	9	Y	2						77
01	785 R	200	-0-	-585	-0-	199	3	1	9	Y	1						78
*02	196 #	113	-0-	-83	-0-	113	3			Y	-0-						78
*03	523 R	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	Y	2						80

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749 - 8016					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633 - 8155					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094 - 7752					
10	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3				N	-0-					67
11	210 #	8	-0-	-202	-0-	8	3				N	-0-					67
12	217 #	55	-0-	-162	-0-	55	3				N	-0-					67
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3				N	-0-					67
02	196 #	167	-0-	-29	-0-	167	3				N	-0-					67
*03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	122	3	3	9	N	3						70

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7776 - 8012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7648 - 8137			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7659 - 7898			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7592 - 7825			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	7669 - 8024			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7567 - 7859			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 - 7936			
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			58
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			58
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			58
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			58
*02	168 #	113	-0-	-55	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			58
*03	521 R	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			58

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860						
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
*02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON		WELL #:		3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON		WELL #:		1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014						
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					32
11	120 #	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					32
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					32
01	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					32
02	112 #	64	-0-	-48	-0-	61	3	3	9	Y	3					35
*03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	344	3	13	9	Y	12					47

CHEVRON		WELL #:		2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956						
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					32
11	120 #	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					32
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					32
01	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					32
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	3					35
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	11					46

CHEVRON		WELL #:		4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

FLINT ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68

MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602			
10	403 #	375	-0-	-28	-0-	375 3			Y	-0-			49
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 3			Y	-0-			49
12	403 #	385	-0-	-18	-0-	385 3			Y	-0-			49
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	291 3			Y	-0-			49
02	364 #	262	-0-	-102	-0-	262 3			Y	-0-			49
03	403 #	316	-0-	-87	-0-	316 3			Y	-0-			49

MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578			
10	403 #	375	-0-	-28	-0-	375 3			Y	-0-			50
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 3			Y	-0-			50
12	403 #	385	-0-	-18	-0-	385 3			Y	-0-			50
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	291 3			Y	-0-			50
02	364 #	262	-0-	-102	-0-	262 3			Y	-0-			50
03	403 #	316	-0-	-87	-0-	316 3			Y	-0-			50

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	403 #	375	-0-	-28	-0-		375 3		Y	-0-		50
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-		417 3		Y	-0-		50
12	403 #	385	-0-	-18	-0-		385 3		Y	-0-		50
01	372 #	291	-0-	-81	-0-		291 3		Y	-0-		50
02	364 #	262	-0-	-102	-0-		262 3		Y	-0-		50
03	403 #	316	-0-	-87	-0-		316 3		Y	-0-		50

VISION EXPLORATION LLC		886299		ASSOCIATED								
CARRIER 12		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		20101 500		ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	284 X	284	-0-	-0-	-0-		24 1	248 3	Y	3	3 0	-0-
							9 4	3 9				
*02	129 X	129	-0-	-0-	-0-		10 1	108 3	Y	1	1 0	-0-
							10 4	1 9				
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-		28 1	338 3	Y	3	3 0	-0-
							4 4	3 9				

STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID ->	149368	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8120 - 8520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	10	-0-	10	10		1 1	9 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	276	-0-	276	286		23 1	248 3	Y	-0-		-0-
							5 4					
01	321 X	35	-0-	-286	-0-		2 1	32 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	-	8520				
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	47 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	74	-0-	74	74	8 1 3 4	63 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-			-0-
01	225 X	151	-0-	-74	-0-	12 1 5 4	134 3	Y	-0-			-0-
*02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	6 1 5 4	58 3	Y	-0-			-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	146 3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 5	RRCID -> 149809	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH 8510	PERF. N/A						
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	41 1 4 4	636 3	Y	5	5 0		-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	400 3	Y	2	2 0		-0-
09	630 N	393	-0-	-237	-0-	23 1 27 4	343 3	Y	-0-			-0-
10	682 N	435	-0-	-247	-0-	28 1 18 4	389 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	22 1 15 4	318 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24 1 8 4	371 3	Y	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27 1 14 4	397 3	Y	-0-			-0-
*02	336 N	258	-0-	-78	-0-	15 1 20 4	223 3	Y	-0-			-0-
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	397 3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6	RRCID -> 149810	COMPL. DATE 10/28/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A						
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1 10 4	227 3	Y	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14 1 9 4	186 3	Y	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1 4 4	220 3	Y	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1 9 4	234 3	Y	-0-			-0-
*02	168 N	152	-0-	-16	-0-	8 1 12 4	132 3	Y	-0-			-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1 3 4	235 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7	RRCID -> 149814	COMPL. DATE 09/08/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	362	3	Y	-0-		-0-
							17	4						
11	T. A.		97	-0-	97	97	10	1	83	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
12	T. A.		29	-0-	29	126	2	1	26	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
01	156	X	30	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
*02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	4	Y	-0-		-0-
							1	4						
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	4	4	0
							21	4						
							8	1	85	3	Y	1	1	0
*02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	8	4	1	9				
							37	1	437	3	Y	2	2	0
							5	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A					
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	86	1	648	3	Y	2	3	0
							30	4						
11	T. A.		281	-0-	281	281	30	1	239	3	Y	1	1	0
							11	4						
12	T. A.		338	-0-	338	619	28	1	298	3	Y	5	4	0
							6	4						
01	968	X	349	-0-	-619	-0-	28	1	304	3	Y	5	6	0
							11	4						
*02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	1	1	0
							10	4						
03	775	X	289	-0-	-486	-0-	22	1	262	3	Y	2	2	0
							3	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
											Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
											Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
											Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
											Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
											Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	66	1	701	3	Y	4	4	0			-0-
						26	4	4	9							
*02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	1	1	0			-0-
						27	4	1	9							
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A							
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	96	1	728	3	Y	2	2	0			-0-
						33	4	2	9							
11	T. A.	722	-0-	722	722	76	1	604	3	Y	13	12	0			1
						28	4	14	9							
12	T. A.	1177	-0-	1177	1899	99	1	1045	3	Y	11	10	0			2
						21	4	12	9							
01	3117 X	1218	-0-	-1899	-0-	100	1	1067	3	Y	11	12	0			1
						39	4	12	9							
*02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	1	2	0			-0-
						12	4	1	9							
03	1178 N	684	-0-	-494	-0-	51	1	622	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A							
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	T. A.	51	-0-	51	51	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	T. A.	182	-0-	182	233	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	422 X	189	-0-	-233	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A							
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	T. A.	213	-0-	213	213	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
01	213 X	-0-	-0-	-213	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	57	-0-	57	57	7 1	47 3		Y	1	1 0		-0-
12	T. A.	754	-0-	754	811	2 4	1 9		Y	16	13 0		3
01	1591 X	780	-0-	-811	-0-	13 4	18 9		Y	15	17 0		1
*02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	64 1	674 3		Y	4	4 0		1
03	744 N	421	-0-	-323	-0-	25 4	17 9		Y	4	5 0		-0-
						24 1	243 3						
						22 4	4 9						
						32 1	381 3						
						4 4	4 9						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A			
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	43 1	325 3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	664	-0-	664	664	15 4	566 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	1173	-0-	1173	1837	71 1	566 3		Y	-0-			-0-
01	3054 X	1217	-0-	-1837	-0-	27 4	1052 3		Y	-0-			-0-
*02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	100 1	1075 3		Y	-0-			-0-
03	1178 N	831	-0-	-347	-0-	21 4	1075 3		Y	-0-			-0-
						102 1	1075 3		Y	-0-			-0-
						40 4							-0-
						37 1	389 3		Y	-0-			-0-
						34 4							-0-
						62 1	760 3		Y	-0-			-0-
						9 4							-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25 1	263 3		N	-0-			-0-
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	23 4	729 3		N	2	2 0		-0-
						61 1	729 3		N	2	2 0		-0-
						9 4	2 9						-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	220	-0-	220	220	24 1	187 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	2323	-0-	2323	2543	9 4	2081 3		Y	4	3 0		1
01	4342 X	1799	-0-	-2543	-0-	196 1	2081 3		Y	-0-	1 0		-0-
*02	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	42 4	1076 3		Y	-0-			-0-
03	868 N	533	-0-	-335	-0-	150 1	485 3		Y	2	2 0		-0-
						58 4							-0-
						103 1	1076 3		Y	-0-			-0-
						96 4							-0-
						40 1	485 3		Y	2	2 0		-0-
						6 4	2 9						-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	55 1	433 3	Y	16	17 0	1
						2 4	18 9				
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	56 1	413 3	Y	7	7 0	1
						4 4	8 9				
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	38 1	273 3	Y	-0-	1 0	-0-
						22 4					
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	49 1	374 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	35 1	283 3	Y	2	2 0	-0-
						13 4	2 9				
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29 1	318 3	Y	7	6 0	1
						6 4	8 9				
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	34 1	347 3	Y	-0-	1 0	-0-
						13 4					
02	308 N	234	-0-	-74	-0-	18 1	198 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	41 1	504 3	Y	-0-		-0-
						6 4					

STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475		PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	747	-0-	747	747	62	1	665	3	Y	6	5	0			1
							13	4		7	9						
01		1264 X	517	-0-	-747	-0-	42	1	454	3	Y	4	5	0			-0-
							17	4		4	9						
*02		378 X	378	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	1	1	0			-0-
							28	4		1	9						
*03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	Y	9	8	0			1
							5	4		10	9						

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	367	-0-	367	367	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01		812 X	445	-0-	-367	-0-	36	1	378	3	Y	15	14	0			1
							14	4		17	9						
*02		448 X	448	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	12	10	0			3
							32	4		13	9						
*03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	13	15	0			1
							5	4		14	9						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 7		RRCID -> 155822	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8014	- 8397	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	100 1	799 3	Y	1	1 0		-0-
						4 4	1 9					
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	74 1	537 3	Y	1	1 0		-0-
						4 4	1 9					
09	750 N	489	-0-	-261	-0-	56 1	401 3	Y	-0-			-0-
						32 4						
10	775 N	542	-0-	-233	-0-	61 1	460 3	Y	-0-			-0-
						21 4						
11	600 N	456	-0-	-144	-0-	49 1	389 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	33 1	345 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	40 1	435 3	Y	1	1 0		-0-
						16 4	1 9					
*02	420 N	167	-0-	-253	-0-	14 1	140 3	Y	1	1 0		-0-
						12 4	1 9					
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	27 1	332 3	Y	-0-			-0-
						4 4						

COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126			
10	651 N	424	-0-	-227	-0-	28 1	378 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	18 1	254 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	21 1	319 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	22 1	314 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
*02	252 N	184	-0-	-68	-0-	11 1	159 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	437 3	Y	-0-			-0-
						5 4						

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298			
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	41 1	618 3	Y	26	24 0		3
						5 4	29 9					
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	42 1	607 3	Y	16	18 0		1
						48 4	18 9					
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48 1	662 3	Y	21	20 0		2
						30 4	23 9					
11	660 N	457	-0-	-203	-0-	27 1	393 3	Y	17	17 0		2
						18 4	19 9					
*12	744 N	594	-0-	-150	-0-	35 1	536 3	Y	11	11 0		2
						11 4	12 9					
01	744 N	583	-0-	-161	-0-	35 1	518 3	Y	10	11 0		1
						19 4	11 9					
*02	420 N	305	-0-	-115	-0-	18 1	260 3	Y	4	4 0		1
						23 4	4 9					
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33 1	604 3	Y	8	8 0		1
						7 4	9 9					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221			
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	85 1 30 4	639 3	Y	-0-			-0-
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	62 1 23 4	488 3	Y	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	61 1 13 4	648 3	Y	-0-			-0-
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	53 1 21 4	563 3	Y	-0-			-0-
*02	532 N	344	-0-	-188	-0-	28 1 26 4	290 3	Y	-0-			-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	56 1 8 4	684 3	Y	-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162			
10	1023 N	781	-0-	-242	-0-	88 1 31 4	662 3	Y	-0-			-0-
11	990 N	557	-0-	-433	-0-	60 1 22 4	475 3	Y	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	56 1 12 4	601 3	Y	-0-			-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	64 1 25 4	678 3	Y	-0-			-0-
*02	532 N	411	-0-	-121	-0-	33 1 31 4	347 3	Y	-0-			-0-
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	59 1 9 4	717 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178			
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	88 1 30 4	665 3	Y	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	64 1 25 4	512 3	Y	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62 1 14 4	662 3	Y	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	60 1 23 4	634 3	Y	-0-			-0-
*02	560 N	388	-0-	-172	-0-	32 1 29 4	327 3	Y	-0-			-0-
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	58 1 9 4	705 3	Y	9	8 0		1
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252			
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	17	1	239	3	Y	-0-	-0-
						11	4					
11	480 N	289	-0-	-191	-0-	19	1	258	3	Y	-0-	-0-
						12	4					
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-	-0-
						10	4					
*02	280 N	198	-0-	-82	-0-	11	1	172	3	Y	-0-	-0-
						15	4					
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-	-0-
						4	4					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325			PERF. 7902 - 8130				
10		620 N	582	-0-	-38	-0-	38 1	517 3	3 9	Y	3	3 0		-0-		
							24 4		3 9							
11		690 N	486	-0-	-204	-0-	31 1	432 3	3 9	Y	3	3 0		-0-		
							20 4		3 9							
12		620 N	554	-0-	-66	-0-	33 1	507 3	4 9	Y	4	3 0		1		
							10 4		4 9							
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	36 1	542 3	7 9	Y	6	6 0		1		
							20 4		7 9							
*02		448 N	355	-0-	-93	-0-	20 1	305 3	3 9	Y	3	3 0		1		
							27 4		3 9							
*03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	30 1	542 3	3 9	Y	3	4 0		-0-		
							6 4		3 9							
		STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120			PERF. 7796 - 8035		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
		STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7886 - 8192		
*07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	122 1	978 3	24 9	Y	22	22 0		2		
							5 4		24 9							
*08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	111 1	817 3	22 9	Y	20	19 0		3		
							6 4		22 9							
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	93 1	656 3	52 4	Y	-0-	3 0		-0-		
							52 4									
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	91 1	690 3	32 4	Y	-0-			-0-		
							32 4									
11		870 N	408	-0-	-462	-0-	43 1	349 3	16 4	Y	-0-			-0-		
							16 4									
12		837 N	646	-0-	-191	-0-	55 1	579 3	12 4	Y	-0-			-0-		
							55 1									
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	60 1	649 3	24 4	Y	75	68 0		7		
							24 4		83 9							
*02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	32 1	337 3	30 4	Y	22	24 0		5		
							30 4		24 9							
*03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	55 1	667 3	8 4	Y	-0-	5 0		-0-		
							8 4									
		REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568			PERF. 8132 - 8348		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-		
		STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 8265			PERF. 7852 - 8164		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170201	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7921	- 8140								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7977	- 8335								
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	682 N	511	-0-	-171	-0-	31	1	463	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	448 N	277	-0-	-171	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203	COMPL. DATE 10/04/1981	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7929	- 8230								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205	COMPL. DATE 06/11/1988	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7610	- 7851								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 8441	PERF. 7860	- 8206								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 8068	- 8444								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	9	8	0		1
						15	4		10						
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	20	1	291	3	Y	6	6	0		1
						14	4		7						
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	9	8	0		2
						7	4		10						
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	22	1	314	3	Y	2	4	0		-0-
						12	4		2						
*02	308 N	209	-0-	-99	-0-	11	1	176	3	Y	5	4	0		1
						16	4		6						
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	Y	11	11	0		1
						5	4		12						

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

10	434 N	409	-0-	-25	-0-	26	1	356	3	Y	9	9	0		1
						17	4		10						
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	22	1	309	3	Y	9	9	0		1
						14	4		10						
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	Y	10	9	0		2
						7	4		11						
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	16	17	0		1
						13	4		18						
*02	336 N	216	-0-	-120	-0-	12	1	182	3	Y	5	5	0		1
						16	4		6						
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	11	11	0		1
						4	4		12						

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	788	3	Y	8	9	0		1
						4	4		9						
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	768	3	Y	9	9	0		1
						6	4		10						
09	900 N	655	-0-	-245	-0-	39	1	561	3	Y	10	10	0		1
						44	4		11						
10	837 N	714	-0-	-123	-0-	45	1	630	3	Y	9	9	0		1
						29	4		10						
11	810 N	583	-0-	-227	-0-	37	1	514	3	Y	7	7	0		1
						24	4		8						
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	664	3	Y	11	10	0		2
						13	4		12						
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	655	3	Y	11	12	0		1
						24	4		12						
02	532 N	341	-0-	-191	-0-	19	1	292	3	Y	4	4	0		1
						26	4		4						
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	12	12	0		1
						9	4		13						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7946 - 8212							
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	277 3	Y	-0-	-0-				
11	480 N	258	-0-	-222	-0-	13 4	231 3	Y	-0-	-0-				
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	16 1	271 3	Y	-0-	-0-				
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	11 4	288 3	Y	-0-	-0-				
*02	252 N	187	-0-	-65	-0-	17 1	162 3	Y	-0-	-0-				
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	5 4	290 3	Y	-0-	-0-				
STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7801 - 8177							
10	868 N	855	-0-	-13	-0-	20 1	726 3	Y	-0-	-0-				
11	1050 N	594	-0-	-456	-0-	33 4	506 3	Y	-0-	-0-				
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	64 1	705 3	Y	-0-	-0-				
01	868 N	785	-0-	-83	-0-	24 4	694 3	Y	-0-	-0-				
*02	560 N	417	-0-	-143	-0-	67 1	351 3	Y	-0-	-0-				
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	14 4	774 3	Y	-0-	-0-				
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7921 - 8174							
10	744 N	694	-0-	-50	-0-	66 1	589 3	Y	-0-	-0-				
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	25 4	409 3	Y	-0-	-0-				
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	32 4	586 3	Y	-0-	-0-				
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	9 4	539 3	Y	-0-	-0-				
*02	448 N	314	-0-	-134	-0-	50 1	263 3	Y	3	2 0	1			
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	20 4	580 3	Y	4	5 0	-0-			
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884 - 8182							
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48 1	348 3	Y	-0-	-0-				
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	7 4	357 3	Y	-0-	-0-				
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	26 1	434 3	Y	-0-	-0-				
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16 4	407 3	Y	-0-	-0-				
*02	364 N	250	-0-	-114	-0-	28 1	218 3	Y	-0-	-0-				
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	9 4	483 3	Y	-0-	-0-				

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24 1	363 3	Y	45	44 0	4
						2 4	50 9				
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1	461 3	Y	106	96 0	14
						4 4	117 9				
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25 1	357 3	Y	75	82 0	7
						28 4	83 9				
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22 1	294 3	Y	-0-	7 0	-0-
						14 4					
11	600 N	307	-0-	-293	-0-	19 1	275 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
12	496 N	378	-0-	-118	-0-	22 1	349 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22 1	324 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
*02	280 N	196	-0-	-84	-0-	11 1	170 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22 1	398 3	Y	-0-		-0-
						5 4					

 STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

10	465 N	413	-0-	-52	-0-	46 1	351 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
11	630 N	306	-0-	-324	-0-	33 1	261 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	44 1	468 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	30 1	322 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
*02	280 N	236	-0-	-44	-0-	19 1	199 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
03	527 N	391	-0-	-136	-0-	29 1	358 3	Y	-0-		-0-
						4 4					

 COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	48 1	746 3	Y	15	15 0	1
						4 4	17 9				
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35 1	524 3	Y	9	9 0	1
						4 4	10 9				
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32 1	460 3	Y	7	7 0	1
						36 4	8 9				
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32 1	445 3	Y	15	14 0	2
						21 4	17 9				
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	27 1	381 3	Y	11	12 0	1
						18 4	12 9				
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	38 1	585 3	Y	5	5 0	1
						12 4	6 9				
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37 1	560 3	Y	33	31 0	3
						21 4	36 9				
*02	420 N	359	-0-	-61	-0-	20 1	306 3	Y	5	7 0	1
						27 4	6 9				
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	36 1	662 3	Y	7	7 0	1
						8 4	8 9				

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105	
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32 1	437 3	Y		-0-	-0-
						20 4					
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	30 1	421 3	Y		-0-	-0-
						20 4					
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32 1	495 3	Y		-0-	-0-
						10 4					
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	27 1	401 3	Y		-0-	-0-
						15 4					
*02	420 N	191	-0-	-229	-0-	11 1	165 3	Y		-0-	-0-
						15 4					
03	465 N	143	-0-	-322	-0-	7 1	134 3	Y		-0-	-0-
						2 4					

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046	
10	806 N	460	-0-	-346	-0-	29 1	412 3	Y		-0-	-0-
						19 4					
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	25 1	356 3	Y		-0-	-0-
						17 4					
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	25 1	414 3	Y		-0-	-0-
						8 4					
01	465 N	308	-0-	-157	-0-	19 1	279 3	Y		-0-	-0-
						10 4					
*02	364 N	239	-0-	-125	-0-	14 1	206 3	Y		-0-	-0-
						19 4					
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	19 1	358 3	Y		-0-	-0-
						5 4					

COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227	
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25 1	344 3	Y		-0-	-0-
						16 4					
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	305 3	Y		-0-	-0-
						14 4					
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24 1	371 3	Y		-0-	-0-
						8 4					
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 1	343 3	Y		-0-	-0-
						12 4					
*02	308 N	202	-0-	-106	-0-	12 1	174 3	Y		-0-	-0-
						16 4					
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1	419 3	Y		-0-	-0-
						5 4					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22 1	339 3	Y	4	5 0	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	2 4	4 9	Y	-0-		-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	388 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	280	-0-	-92	-0-	3 4	312 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	99	-0-	-291	-0-	22 1	239 3	Y	12	11 0	1
12	372 N	159	-0-	-213	-0-	11 4	13 9	Y	25	23 0	3
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	30	28 0	5
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3 4	28 9	Y	-0-	5 0	-0-
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	Y	-0-		-0-
						2 4	33 9	Y			
						23 1	338 3	Y			
						12 4	220 3	Y			
						15 1	20 4	Y			
						19 1	349 3	Y			
						4 4					

STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877		
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	74 1	1024 3	Y	5	4 0	1
11	T. A.	1129	-0-	1129	1129	47 4	6 9	Y	3	3 0	1
12	T. A.	1128	-0-	1128	2257	72 1	1007 3	Y	-0-	1 0	-0-
01	3190 X	933	-0-	-2257	-0-	47 4	3 9	Y	-0-		-0-
*02	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	67 1	1040 3	Y	-0-		-0-
03	1116 N	677	-0-	-439	-0-	21 4	844 3	Y	-0-		-0-
						57 1	32 4	Y	-0-		-0-
						60 1	918 3	Y	-0-		-0-
						81 4	634 3	Y	-0-		-0-
						35 1	8 4	Y	-0-		-0-
						8 4					

STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296		
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	99 1	1352 3	Y	8	8 0	1
11	1740 N	1233	-0-	-507	-0-	61 4	9 9	Y	2	3 0	-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	79 1	1100 3	Y	-0-		-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	52 4	2 9	Y	-0-		-0-
*02	1148 N	1074	-0-	-74	-0-	105 1	1646 3	Y	-0-		-0-
03	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	32 4	1513 3	Y	-0-		-0-
						103 1	57 4	Y	-0-		-0-
						60 1	932 3	Y	-0-		-0-
						82 4	1614 3	Y	-0-		-0-
						87 1	20 4	Y	-0-		-0-
						20 4					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'AA' FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING 'AA' FEE			WELL #:	3	RRCID -> 219846	COMPL. DATE 06/12/1945	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8196	-	8464		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING 'P'			WELL #:	5	RRCID -> 219969	COMPL. DATE 09/11/1989	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7707	-	7917		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:	3	RRCID -> 220035	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7986	-	8415		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:	5	RRCID -> 220067	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8058	-	8416		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:	9	RRCID -> 220455	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH 8680	PERF. 8163	-	8284		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'AA' FEE			WELL #:	2	RRCID -> 225772	COMPL. DATE 06/04/1995	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8195	-	8383		
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	38 3	Y	5	5 0		1
						2 4	6 9					
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	Y	3	3 0		1
						8 4	3 9					
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24 1	364 3	Y	7	7 0		1
						7 4	8 9					
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33 1	482 3	Y	6	6 0		1
						18 4	7 9					
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29 1	442 3	Y	3	3 0		1
						39 4	3 9					
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	35 1	636 3	Y	8	8 0		1
						7 4	9 9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'AA' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	226565	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8086 - 8348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	234472	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8285 - 8537
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STERLING 'S' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	236236	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7953 - 8017
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GLASSCOCK FEE		WELL #:		1	RRCID ->	236869	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8203 - 8478
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	238318	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8118 - 8520
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REAGAN 'I' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	240484	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8092 - 8440
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING -S- FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 269110	COMPL. DATE 12/28/1982	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7886	-	8057				
*06		650 N	650	-0-	-0-	37 1	584 3		N	18	16	0		2
						9 4	20 9							
07		661 N	661	-0-	-0-	39 1	601 3		N	16	17	0		1
						3 4	18 9							
08		652 N	652	-0-	-0-	40 1	601 3		N	5	5	0		1
						5 4	6 9							
09		630 N	461	-0-	-169	27 1	399 3		N	4	5	0		-0-
						31 4	4 9							
10		651 N	647	-0-	-4	41 1	572 3		N	7	6	0		1
						26 4	8 9							
11		630 N	499	-0-	-131	31 1	438 3		N	8	8	0		1
						21 4	9 9							
12		658 N	658	-0-	-0-	38 1	600 3		N	7	7	0		1
						12 4	8 9							
01		651 N	619	-0-	-32	38 1	560 3		N	-0-	1	0		-0-
						21 4								
*02		476 N	332	-0-	-144	19 1	284 3		N	4	3	0		1
						25 4	4 9							
03		651 N	537	-0-	-114	28 1	499 3		N	4	5	0		-0-
						6 4	4 9							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				WELL #: 2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8316	-	8526				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TERRY, I. W. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 153129	COMPL. DATE 07/24/1980	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8205	-	8283				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8125	-	8202				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DOOLEY, B. F.				WELL #: 3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8159	-	8229				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716									
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID -> 153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID -> 153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394	
10	682 N	574	-0-	-108	-0-		574	2			-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	2			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	3			-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	3			-0-
02	644 N	545	-0-	-99	-0-		545	3			-0-
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	3			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID -> 153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7968 - 8378	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID -> 153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052 - 8449	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8032 - 8291	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716														
GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8063 - 8359						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7933 - 8247						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 8121 - 8398						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974 - 8206						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898 - 8277						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143 - 8394						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	25	-0-	25	57	25	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	31	-0-	31	88	31	3			N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716											
WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101 - 8318		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043 - 8381		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8201		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COPE, R. L.		WELL #:		5 D	RRCID ->	159295	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	8506	PERF. N/A		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716										
DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395	
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	43	1	381	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	47	1	370	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	44	1	318	3	Y	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-	-0-
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	321	3			Y	-0-	-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-	-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	22	1	455	3	Y	-0-	-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-	-0-
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	414	3			Y	-0-	-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-	-0-

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	Y	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-	-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	3			Y	-0-	-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	-0-
*03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716										
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID -> 165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TERRY, I. W.				WELL #:	19	RRCID -> 174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938 - 8150	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WATSON, J.E.				WELL #:	5	RRCID -> 180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8022 - 8292	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COPE-BODINE				WELL #:	3	RRCID -> 187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137 - 8321	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WATSON, J. E. 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088 - 8285	
10	558 N	307	-0-	-251	-0-	307	2		N	-0-		-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-		-0-
02	448 N	227	-0-	-221	-0-	227	3		N	-0-		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-

GLASS, D. L.				WELL #:	7	RRCID -> 281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6540 - 8363	
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2		Y	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-		-0-
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	195	3		Y	-0-		-0-
03	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3		Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) KING ENERGY RESOURCES FLINT		//CONT.//	20101 500 465526	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FLINT				WELL #: 1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 7619	- 8025	
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-
FLINT				WELL #: 2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7665	- 7868	
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-
SLANT OPERATING, LLC EDMONDSON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8121	- 8472	
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-
EDMONDSON				WELL #: 1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8083	- 8401	
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83 2		Y	-0-
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-
EDMONDSON				WELL #: 3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8030	- 8386	
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-
11		360 N	343	-0-	-17	-0-	332 2	11 9	Y	10
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	337 2	17 9	Y	15
01		341 N	330	-0-	-11	-0-	326 2	4 9	Y	4
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	278 2	59 9	Y	54
*03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	333 2	39 9	Y	35
EDMONDSON				WELL #: 4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8107	- 8457	
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC EDMONDSON -A-		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8128 - 8387		
10	868 N	563	-0-	-305	-0-	563	2	N	-0-		130	
11	840 N	536	-0-	-304	-0-	536	2	N	-0-		130	
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2	N	-0-		130	
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2	N	-0-		130	
02	504 N	296	-0-	-208	-0-	296	2	N	-0-		130	
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2	N	-0-		130	

EDMONDSON		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8111 - 8406	
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2	Y	-0-		-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2	Y	-0-		-0-
02	1344 N	1193	-0-	-151	-0-	1193	2	Y	-0-		-0-
03	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2	Y	-0-		-0-

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 8135 - 8446	
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-		-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	Y	-0-		-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2	Y	-0-		-0-
02	1232 N	1110	-0-	-122	-0-	1110	2	Y	-0-		-0-
03	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2	Y	-0-		-0-

EDMONDSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8137 - 8490	
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-

EDMONDSON -A-		WELL #: 4		RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6167 - 8526	
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-		-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	139	2	Y	-0-		-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		20101 750 148113		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 CONGER, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17 1	388 3	Y	2	2 0		-0-
						2 4	2 9					
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19 1	428 3	Y	11	10 0		1
						3 4	12 9					
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16 1	323 3	Y	11	11 0		1
						26 4	12 9					
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	14 1	277 3	Y	8	8 0		1
						13 4	9 9					
11	450 N	272	-0-	-178	-0-	12 1	240 3	Y	7	7 0		1
						12 4	8 9					
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	15 1	320 3	Y	17	15 0		3
						6 4	19 9					
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18 1	386 3	Y	8	10 0		1
						14 4	9 9					
*02	252 N	172	-0-	-80	-0-	7 1	151 3	Y	-0-	1 0		-0-
						14 4						
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	21 1	562 3	Y	-0-			-0-
						7 4						

 COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC 330180
 TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1		N	-0-			48

 TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020

 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.// 20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		406 N	406	-0-	-0-	406	1	N	-0-			105
11		780 N	253	-0-	-527	253	2	N	-0-			105
12		751 N	751	-0-	-0-	751	2	N	-0-			105
01		780 N	780	-0-	-0-	780	2	N	-0-			105
02		355 N	355	-0-	-0-	355	2	N	-0-			105
*03		840 N	840	-0-	-0-	840	2	N	-0-			105

ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417				
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 3		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
PLUGGED AND ABANDONED										11/22/2019		

WILCO OPERATING		923110		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542				
SYNDICATE FEE "A"		WELL #: 4										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			153
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			153
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			153
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			153
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			153
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			153

COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON				
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC		578446										
SAN SABA SWD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SATURN SWD OPERATING LLC		748767		RRCID -> 282178		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555				
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #: 1D										
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COWDEN, NORTH		21289 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325														
TXL		WELL #: 4		RRCID -> 153199		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200														
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441														
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080								
10	10323 X	8159	-0-	-2164	-0-	8159	3			N	-0-					26
11	9990 X	7372	-0-	-2618	-0-	7372	3			N	-0-					26
12	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	3			N	-0-					26
01	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	3			N	-0-					26
02	9324 X	7706	-0-	-1618	-0-	7706	3			N	-0-					26
*03	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	3			N	-0-					26

XTO ENERGY INC.		945936														
SIBLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068								
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
12	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1		2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977								
10	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	3			N	-0-					-0-
11	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	3			N	-0-					-0-
12	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	3			N	-0-					-0-
01	25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	25292	3			N	-0-					-0-
02	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	3			N	-0-					-0-
*03	21516 X	21516	-0-	-0-	-0-	21516	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A								
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
11	6660 X	4777	-0-	-1883	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
01	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
02	6328 X	5040	-0-	-1288	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
*03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3		N	-0-		-0-
11	4440 X	3190	-0-	-1250	-0-	3190	3		N	-0-		-0-
12	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3		N	-0-		-0-
01	5053 X	4813	-0-	-240	-0-	4813	3		N	-0-		-0-
02	4564 X	3440	-0-	-1124	-0-	3440	3		N	-0-		-0-
*03	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966				
10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3		N	-0-		-0-
11	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-		-0-
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3		N	-0-		-0-
01	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3		N	-0-		-0-
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3		N	-0-		-0-
*03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
10	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3		N	-0-		-0-
11	5850 X	4172	-0-	-1678	-0-	4172	3		N	-0-		-0-
12	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3		N	-0-		-0-
01	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3		N	-0-		-0-
02	5964 X	4450	-0-	-1514	-0-	4450	3		N	-0-		-0-
03	6603 X	6113	-0-	-490	-0-	6113	3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
10	17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	3		N	-0-		-0-
11	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	3		N	-0-		-0-
12	19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	3		N	-0-		-0-
01	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	3		N	-0-		-0-
02	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	3		N	-0-		-0-
03	10695 X	5148	-0-	-5547	-0-	5148	3		N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142				
10	4433 X	2133	-0-	-2300	-0-	2133	3		N	-0-		45
11	3090 X	1936	-0-	-1154	-0-	1936	3		N	-0-		45
12	3007 X	548	-0-	-2459	-0-	548	3		N	-0-		45
01	3007 X	2252	-0-	-755	-0-	2252	3		N	-0-		45
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-		45
*03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3		N	-0-		45

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHISOS OPERATING, INC. 149441
 THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-			-0-
11	5040 X	3605	-0-	-1435	-0-	3605	3			N	-0-			-0-
12	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-			-0-
01	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-			-0-
02	4816 X	4027	-0-	-789	-0-	4027	3			N	-0-			-0-
03	9641 X	5112	-0-	-4529	-0-	5112	3			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

10	8897 X	5268	-0-	-3629	-0-	5268	3			N	-0-			-0-
11	8610 X	5264	-0-	-3346	-0-	5264	3			N	-0-			-0-
12	8897 X	6740	-0-	-2157	-0-	6740	3			N	-0-			-0-
01	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-			-0-
02	4900 X	3955	-0-	-945	-0-	3955	3			N	-0-			-0-
*03	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

10	26629 X	25593	-0-	-1036	-0-	25593	3			N	-0-			-0-
11	25620 X	17003	-0-	-8617	-0-	17003	3			N	-0-			-0-
12	26474 X	23918	-0-	-2556	-0-	23918	3			N	-0-			-0-
01	26257 X	24989	-0-	-1268	-0-	24989	3			N	-0-			-0-
02	23128 X	18164	-0-	-4964	-0-	18164	3			N	-0-			-0-
03	25606 X	25578	-0-	-28	-0-	25578	3			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	26401 X	26401	-0-	-0-	-0-	26401 3	N	-0-		-0-
11	24360 X	17650	-0-	-6710	-0-	17650 3	N	-0-		-0-
12	25172 X	24772	-0-	-400	-0-	24772 3	N	-0-		-0-
01	26499 X	26499	-0-	-0-	-0-	26499 3	N	-0-		-0-
02	22736 X	14720	-0-	-8016	-0-	14720 3	N	-0-		-0-
03	25172 X	20698	-0-	-4474	-0-	20698 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713		
10	18416 X	18416	-0-	-0-	-0-	18416 3	N	-0-		-0-
11	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	12386 3	N	-0-		-0-
12	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	17971 3	N	-0-		-0-
01	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	17931 3	N	-0-		-0-
02	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	12917 3	N	-0-		-0-
*03	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	17093 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179

NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689		
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		262
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		262
12	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2	N	-0-		262
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		262
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		262
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-		N	NO RPT		262

BRITANCO, L.L.C.		093620								
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702		
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	342 2	61 9 N	55		74
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	101 2	6 9 N	5		79
12	186 N	84	-0-	-102	-0-	66 2	18 9 N	16		95
01	403 N	168	-0-	-235	-0-	92 2	76 9 N	69	145 1	19
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1190 2	41 9 N	37		56
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	705 2	10 9 N	9		65

THAGARD TRUST		851052								
THAGARD FEE		WELL #: 1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A		
10	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	1646 1	8048 3 N	-0-		-0-
11	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	11247 3	N	-0-		-0-
12	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	16662 3	N	-0-		-0-
01	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	16609 3	N	-0-		-0-
02	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	14263 3	N	-0-		-0-
*03	17204 X	17204	-0-	-0-	-0-	17204 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				945936										
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		2 L	RRCID -> 039772	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10475 - 10618				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 042343	COMPL. DATE	07/11/1967	TOTAL DEPTH	15315	PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 U	RRCID -> 042477	COMPL. DATE	06/01/1967	TOTAL DEPTH	15720	PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 157435	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9430 - 10690				
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-			39
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-			39
12	3906 X	3622	-0-	-284	-0-	3601	3	21	9	Y	19			58
01	3999 X	3911	-0-	-88	-0-	3911	3			Y	-0-			58
02	DLQ G-10	3164	-0-	3164	-0-	3164	3			Y	-0-			58
*03	7414 X	4250	-0-	-3164	-0-	4242	3	8	9	Y	7			65

COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 178322	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.10987 - 12641				
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			156
11	8 X	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			156
12	8 X	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			156
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			156
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			156
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			156

COYANOSA (WOLFCAMP)			21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:	801	RRCID ->	019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9926 - 10115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:	601	RRCID ->	019665	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10092 - 10373	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:	901	RRCID ->	019666	COMPL. DATE	03/17/1987	TOTAL DEPTH	10986	PERF. 9876 - 9926	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:	701	RRCID ->	031449	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	12372	PERF. 9960 - 10279	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:	501	RRCID ->	031450	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	10759	PERF. N/A	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:	1202	RRCID ->	032087	COMPL. DATE	05/29/1989	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10115 - 10374	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:	1002	RRCID ->	033849	COMPL. DATE	08/23/1964	TOTAL DEPTH	10460	PERF. N/A	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9095 - 10449		
10	44446 X	44446	-0-	-0-	-0-	256 2 43676 3 N	467	1295		
						514 9				
11	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	908 2 23267 3 N	214 374 1 210 5	925		
						235 9				
12	7936 X	2003	-0-	-5933	-0-	1364 1 433 3 N	187	1112		
						206 9				
01	62290 X	62290	-0-	-0-	-0-	620 1 60958 3 N	647 962 1	797		
						712 9				
02	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	560 1 19580 3 N	419	1216		
						461 9				
*03	57902 X	57902	-0-	-0-	-0-	620 1 56799 3 N	439 558 1	1097		
						483 9				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331		
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3	Y	-0-	18
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3	Y	-0-	18
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	193	3	Y	8	26
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3	Y	-0-	26
02	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	3	Y	-0-	26
*03	205 N	101	-0-	-104	-0-	101	3	Y	-0-	26

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3	Y	-0-	51
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	Y	-0-	51
12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3	Y	-0-	51
01	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1773	3	Y	-0-	51
02	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586	1586	3	Y	-0-	51
*03	3000 N	1792	-0-	-1208	378	1792	3	Y	-0-	51

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10027	- 10550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)				21384 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
"BG" 50		WELL #:		1	RRCID ->	222158	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4604	- 4734	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-			-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2			N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

BG-STATE "50"				WELL #:	2	RRCID ->	238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4602	- 4638
10	341 N	138	-0-	-203	-0-	28 2	110 9		N	100	150 1		1
11	810 N	381	-0-	-429	-0-	380 2	1 9		N	1			2
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296 2	1 9		N	1			3
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931 2	1 9		N	1			4
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706 2	1 9		N	1			5
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			5

CRANE (DEVONIAN)				21498 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE				
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC				190469									
DAY, HALLIE C.		WELL #:		1	RRCID ->	288398	COMPL. DATE	01/14/1951	TOTAL DEPTH	8674	PERF. 7666	- 7768	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAWAR (DEVONIAN)				21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
SCOTT ESTATE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	019670	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	8640	PERF. N/A		
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3			N	-0-			-0-
11	2520 X	2376	-0-	-144	-0-	2376 3			N	-0-			-0-
12	2666 X	604	-0-	-2062	-0-	604 3			N	-0-			-0-
01	3007 X	1140	-0-	-1867	-0-	1140 3			N	-0-			-0-
02	2716 X	2086	-0-	-630	-0-	2086 3			N	-0-			-0-
*03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B.				WELL #:	C 4	RRCID ->	019671	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7236	PERF. N/A	
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3			Y	-0-			9
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3			Y	-0-			9
12	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138 3			Y	-0-			9
01	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160 3			Y	-0-			9
02	1120 N	504	-0-	-616	-0-	503 3	1 9		Y	1			10
*03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3			Y	-0-			10

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	942 3	1 9	Y	1	14	
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	831 3		Y	-0-	14	
12	992 N	774	-0-	-218	-0-	774 3		Y	-0-	14	
01	930 N	764	-0-	-166	-0-	764 3		Y	-0-	14	
02	784 N	564	-0-	-220	-0-	563 3	1 9	Y	1	15	
03	775 N	620	-0-	-155	-0-	620 3		Y	-0-	15	

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
10	1767 N	1446	-0-	-321	-0-	1446 3		Y	-0-	4	
11	1920 N	1419	-0-	-501	-0-	1419 3		Y	-0-	4	
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		Y	-0-	4	
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		Y	-0-	4	
02	1316 N	972	-0-	-344	-0-	972 3		Y	-0-	4	
03	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	1300 3		Y	-0-	4	

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 3		Y	-0-	4	
11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 3		Y	-0-	4	
12	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 3		Y	-0-	4	
01	4929 X	4882	-0-	-47	-0-	4882 3		Y	-0-	4	
*02	4452 X	3658	-0-	-794	-0-	3658 3		Y	-0-	4	
*03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 3		Y	-0-	4	

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	25	
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
10	899 N	667	-0-	-232	-0-	667 3		Y	-0-	3	
11	780 N	657	-0-	-123	-0-	657 3		Y	-0-	3	
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-	3	
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3		Y	-0-	3	
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	493 3	1 9	Y	1	4	
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 3		Y	-0-	4	

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		Y	-0-	6	
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		Y	-0-	6	
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		Y	-0-	6	
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		Y	-0-	6	
02	812 N	694	-0-	-118	-0-	694 3		Y	-0-	6	
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		Y	-0-	6	

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
WALBET, INC.				891734								
TUBB, J. B. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1488 N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1232 N	1100	-0-	-132	-0-	1100	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY				925440	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
TUBB, J. B.				WELL #:	2	RRCID ->	204151	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6196 - 6226
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2020												

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6408 - 6498
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-	
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-	
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-		-0-	
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #:	3	RRCID ->	163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6401 - 6626
*04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2905	3	2	9	Y	2	1
*05	3410 X	2485	-0-	-925	-0-	2485	3			Y	-0-	1
*06	3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2478	3			Y	-0-	1
*07	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2693	3	2	9	Y	2	1
*08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3595	3	2	9	Y	2	1
*09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3053	3	2	9	Y	2	1
*10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3490	3	2	9	Y	2	1
*11	3450 X	2893	-0-	-557	-0-	2892	3	1	9	Y	1	1
*12	3565 X	3481	-0-	-84	-0-	3473	3	8	9	Y	7	1
*01	3565 X	3500	-0-	-65	-0-	3488	3	12	9	Y	11	1
*02	3164 X	2744	-0-	-420	-0-	2738	3	6	9	Y	5	1
03	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	3466	3	7	9	Y	6	1

TUBB, J. B.				WELL #:	G 8	RRCID ->	215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6370 - 6632
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3235	3	2	9	Y	2	82
11	3180 X	3038	-0-	-142	-0-	3038	3			Y	-0-	82
12	3286 X	3031	-0-	-255	-0-	3031	3			Y	-0-	82
*01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-	82
02	2912 X	2455	-0-	-457	-0-	2455	3			Y	-0-	82
03	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3135	3			Y	-0-	82

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3038 N	3024	-0-	-14	-0-	3024	3	Y	-0-		43
11	2910 N	2870	-0-	-40	-0-	2870	3	Y	-0-		43
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	Y	-0-		43
01	3038 N	2877	-0-	-161	-0-	2877	3	Y	-0-		43
02	2688 N	1474	-0-	-1214	-0-	1474	3	Y	-0-		43
03	2883 N	1671	-0-	-1212	-0-	1671	3	Y	-0-		43

EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628			
*04	2520 X	406	-0-	-2114	-0-	404	3	2 9 Y	2	3 1	1
*05	3224 X	161	-0-	-3063	-0-	159	3	2 9 Y	2	2 1	1
*06	1050 X	215	-0-	-835	-0-	213	3	2 9 Y	2	2 1	1
*07	1085 X	160	-0-	-925	-0-	159	3	1 9 Y	1	2 1	-0-
*08	806 X	293	-0-	-513	-0-	291	3	2 9 Y	2	2 1	-0-
*09	420 X	173	-0-	-247	-0-	171	3	2 9 Y	2	2 1	-0-
*10	217 X	140	-0-	-77	-0-	137	3	3 9 Y	3	2 1	1
*11	270 N	162	-0-	-108	-0-	158	3	4 9 Y	4	4 1	1
*12	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1 9 Y	1	2 1	-0-
*01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	Y	-0-		-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	Y	-0-		-0-

DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472			
*04	270 N	235	-0-	-35	-0-	227	3	8 9 Y	7	10 1	2
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	343	3	26 9 Y	24	20 1	6
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	3	19 9 Y	17	16 1	7
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7 9 Y	6	12 1	1
*08	217 N	194	-0-	-23	-0-	186	3	8 9 Y	7	6 1	2
*09	210 N	173	-0-	-37	-0-	170	3	3 9 Y	3	4 1	1
*10	217 N	173	-0-	-44	-0-	167	3	6 9 Y	5	4 1	2
*11	180 N	143	-0-	-37	-0-	137	3	6 9 Y	5	6 1	1
*12	186 N	142	-0-	-44	-0-	135	3	7 9 Y	6	6 1	1
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6 9 Y	5	5 1	1
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2 9 Y	2	2 1	1
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1 9 Y	1	2 1	-0-

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426			
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	53	-0-	53	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	74	-0-	74	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	179	-0-	179	-0-	306	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	234	-0-	234	-0-	540	3	Y	-0-		-0-
*03	802 X	262	-0-	-540	-0-	262	3	Y	-0-		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A			
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 1									
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3	N	-0-		32
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	3	N	-0-		32
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		32
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	N	4		36
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	475	3	N	3		39
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	N	2		41

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440								
TUBB, J. B. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF. 6350 - 6411	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4650 X	4296	-0-	-354	-0-	4296	3	N	-0-		-0-	
11	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	4239	3	N	-0-		-0-	
12	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	3	N	-0-		-0-	
01	4340 X	4272	-0-	-68	-0-	4272	3	N	-0-		-0-	
02	3948 X	3876	-0-	-72	-0-	3876	3	N	-0-		-0-	
03	4371 X	4138	-0-	-233	-0-	4138	3	N	-0-		-0-	

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6267 - 6424
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		F 6	RRCID ->	191552	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6296 - 6360
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	281778	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4099 - 4250
10	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3	Y	-0-		-0-
11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3	Y	-0-		-0-
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-		-0-
01	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-		-0-
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-		-0-
*03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	-0-		-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
MCCULLOCH-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	071307	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6158 - 6186
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1 9	N	1	153
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-	153
12	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-	153
01	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-	153
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	153
03	527 #	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-	153

CRAWAR (WOLFCAMP)				21577 950	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	200608	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6000 - 6088
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		Y	-0-	1 1
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		Y	-0-	-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	218	3	2 9	Y	2	1 1
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3		Y	-0-	1 1
02	196 N	101	-0-	-95	-0-	101	3		Y	-0-	-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-	-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091			
10	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3322	3		Y	-0-		-0-
11	3300 X	3150	-0-	-150	-0-	3150	3		Y	-0-		-0-
12	3410 X	3067	-0-	-343	-0-	3067	3		Y	-0-		-0-
01	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	3178	3		Y	-0-		-0-
02	2996 X	2041	-0-	-955	-0-	2041	3		Y	-0-		-0-
03	3317 X	1809	-0-	-1508	-0-	1809	3		Y	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090			
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-		-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-		-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-		-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-		-0-
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3		N	-0-		-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117			
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	177	3	4 9	Y	4	4 1	1
11	T. A.	276	-0-	276	-0-	168	3	108 9	Y	98	48 1	51
12	T. A.	270	-0-	270	-0-	546	3	106 9	Y	96	106 1	41
*01	T. A.	289	-0-	289	-0-	835	3	119 9	Y	108	112 1	37
02	T. A.	222	-0-	222	-0-	1057	3	87 9	Y	79	67 1	49
*03	1324 X	267	-0-	-1057	-0-	167	3	100 9	Y	91	110 1	30

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073		
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-		159	
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-		159	
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-		159	
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-		159	
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-		159	
*03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-		159	

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118			
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	755	3	6 9	N	5		67
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3 9	N	3		70
12	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	3		N	-0-		70
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6 9	N	5		75
02	252 N	60	-0-	-192	-0-	60	3		N	-0-		75
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		75

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
WALBET, INC.		891734										
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	N	88
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	90
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	91
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	91
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	1	2	3	9	N	94
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	95

CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617										
REED 19		WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		682 N	631	-0-	-51	-0-	623	2	8	9	N	129
11		690 N	678	-0-	-12	-0-	675	2	3	9	N	132
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	135
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	4	9	N	139
02		644 N	417	-0-	-227	-0-	417	2			N	139
03		775 N	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	N	140

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-	12
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-	12
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-	12
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-	12
02		84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		Y	-0-	12
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-	12

WILKINSON 10		WELL #: 1		RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-	16
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-	16
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-	16
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-	16
02		112 N	87	-0-	-25	-0-	87	2		Y	-0-	16
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	Y	17

MCENTIRE 27		WELL #: 1		RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		217 N	128	-0-	-89	-0-	127	2	1	9	Y	6
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	7
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	8
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	9
02		224 N	220	-0-	-4	-0-	219	2	1	9	Y	10
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	Y	11

MCENTIRE 15		WELL #: 1		RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975			TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-	15
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-	15
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-	15
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-	15
02		84 N	47	-0-	-37	-0-	47	2		Y	-0-	15
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-	15

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	72	-0-	72	166	72	2		Y	-0-			1
11	T. A.	103	-0-	103	269	103	2		Y	-0-			1
12	T. A.	108	-0-	108	377	108	2		Y	-0-			1
01	T. A.	71	-0-	71	448	71	2		Y	-0-			1
02	520 X	72	-0-	-448	-0-	72	2		Y	-0-			1
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			1

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	N/A	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			1
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			1
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			1
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A	
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	52	2	1 9	Y	1			14
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			14
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1 9	Y	1			15
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1 9	Y	1			16
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			16
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			16

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	N/A	
10	T. A.	42	-0-	42	97	42	2		Y	-0-			1
11	T. A.	67	-0-	67	164	67	2		Y	-0-			1
12	T. A.	63	-0-	63	227	63	2		Y	-0-			1
01	T. A.	41	-0-	41	268	41	2		Y	-0-			1
02	310 X	42	-0-	-268	-0-	42	2		Y	-0-			1
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			1

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		Y	-0-			1
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			1
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			1
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2		Y	-0-			1
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			1

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505	
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	105	2	1 9	Y	1			6
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1 9	Y	1			7
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1 9	Y	1			8
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1 9	Y	1			9
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9	Y	1			10
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			10

MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626	
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	104	2	1 9	Y	1			12
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1 9	Y	1			13
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1 9	Y	1			14
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1 9	Y	1			15
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9	Y	1			16
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			16

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 21				WELL #: 2	RRCID -> 082110	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH 7920	PERF. 7505	- 7751		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	48 2	1 9	Y	1	13	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-	13	
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		Y	-0-	13	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-	13	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2		Y	-0-	13	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-	13	

MCENTIRE 28				WELL #: 2	RRCID -> 085682	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 7904	PERF. 7441	- 7703		
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2		Y	-0-	4	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-	4	
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		Y	-0-	4	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-	4	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-	4	
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-	4	

WILKINSON 12				WELL #: 2	RRCID -> 085806	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL DEPTH 7780	PERF. N/A			
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-	4	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-	4	
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-	4	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-	4	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 2		Y	-0-	4	
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-	4	

WILKINSON 9				WELL #: 2	RRCID -> 092156	COMPL. DATE 02/12/1981	TOTAL DEPTH 7821	PERF. 7225	- 7428		
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		Y	-0-	5	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-	5	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-	5	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-	5	
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195 2		Y	-0-	5	
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		Y	-0-	5	

MCENTIRE 22				WELL #: 2	RRCID -> 092646	COMPL. DATE 12/01/1991	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 6514	- 7415		
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	80 2	1 9	Y	1	7	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-	7	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	122 2	1 9	Y	1	8	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	Y	1	9	
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70 2		Y	-0-	9	
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		Y	-0-	9	

WILKINSON 4				WELL #: 2	RRCID -> 095130	COMPL. DATE 07/27/1981	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7287	- 7448		
10	T. A.	47	-0-	47	109	47 2		Y	-0-	3	
11	T. A.	57	-0-	57	166	57 2		Y	-0-	3	
12	T. A.	72	-0-	72	238	72 2		Y	-0-	3	
01	T. A.	47	-0-	47	285	47 2		Y	-0-	3	
02	332 X	47	-0-	-285	-0-	47 2		Y	-0-	3	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-	3	

MCENTIRE 27				WELL #: 3	RRCID -> 132402	COMPL. DATE 10/24/1989	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7268	- 7533		
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	148 2	1 9	Y	1	12	
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-	12	
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2		Y	-0-	12	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-	12	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-	12	
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		Y	-0-	12	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	67	2	1	9	Y	1	8
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	9
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1	10
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	11
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	12
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	13

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
10	372 N	206	-0-	-166	-0-	205	2	1	9	Y	1	12
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1	13
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	315	2	1	9	Y	1	14
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	15
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	180	2	1	9	Y	1	16
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	250	2	1	9	Y	1	17

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	44	2	1	9	Y	1	6
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	6
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	7
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	8
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	39	2	1	9	Y	1	9
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-	9

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-	2
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-	2
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	2
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-	2
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2			Y	-0-	2
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-	2

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	98	2	1	9	Y	1	7
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	8
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	Y	1	9
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	10
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	11
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	11

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	70	2	2	9	Y	2	10
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	11
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	108	2	2	9	Y	2	13
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	14
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	62	2	1	9	Y	1	15
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	Y	1	16

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	14
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	14
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	14
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	14
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-	14
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1	15

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2		Y	-0-			10
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-			10
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-			10
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			10
02		280 N	252	-0-	-28	-0-	252 2		Y	-0-			10
03		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		Y	-0-			10

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406	
10		496 N	358	-0-	-138	-0-	357 2	1 9	Y	1			2
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	422 2	1 9	Y	1			3
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	326 2	1 9	Y	1			4
01		372 N	318	-0-	-54	-0-	317 2	1 9	Y	1			5
02		392 N	237	-0-	-155	-0-	237 2		Y	-0-			5
*03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 2	1 9	Y	1			6

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572	
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-			7
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	536 2	1 9	Y	1			8
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	Y	1			9
01		558 N	366	-0-	-192	-0-	365 2	1 9	Y	1			10
02		504 N	131	-0-	-373	-0-	130 2	1 9	Y	1			11
03		496 N	367	-0-	-129	-0-	366 2	1 9	Y	1			12

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327	
10		465 N	221	-0-	-244	-0-	219 2	2 9	Y	2			16
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	304 2	2 9	Y	2			18
12		403 N	256	-0-	-147	-0-	249 2	7 9	Y	6	10 1		14
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 2	2 9	Y	2			16
02		280 N	213	-0-	-67	-0-	212 2	1 9	Y	1			17
*03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	408 2	2 9	Y	2			19

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541	
10		620 N	290	-0-	-330	-0-	286 2	4 9	Y	4			25
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	397 2	4 9	Y	4			29
12		527 N	337	-0-	-190	-0-	325 2	12 9	Y	11	17 1		23
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	292 2	4 9	Y	4			27
02		364 N	280	-0-	-84	-0-	277 2	3 9	Y	3			30
*03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	534 2	3 9	Y	3			33

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322	
10		465 N	215	-0-	-250	-0-	212 2	3 9	Y	3			11
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	294 2	4 9	Y	4			15
12		403 N	252	-0-	-151	-0-	241 2	11 9	Y	10	15 1		10
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	216 2	4 9	Y	4			14
02		280 N	207	-0-	-73	-0-	205 2	2 9	Y	2			16
*03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9	Y	3			19

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
10		496 N	235	-0-	-261	-0-	232 2	3 9	Y	3			19
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	321 2	3 9	Y	3			22
12		434 N	272	-0-	-162	-0-	263 2	9 9	Y	8	13 1		17
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	237 2	3 9	Y	3			20
02		308 N	226	-0-	-82	-0-	224 2	2 9	Y	2			22
*03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	432 2	2 9	Y	2			24

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2		-0-			49
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		-0-			49
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1 9	1			50
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1 9	1			51
02	476 N	367	-0-	-109	-0-	367	2		-0-			51
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1 9	1			52

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1 9	1			16
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1 9	1			17
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1 9	1			18
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	182	2	1 9	1			19
02	224 N	66	-0-	-158	-0-	65	2	1 9	1			20
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	183	2	1 9	1			21

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		-0-			18
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1 9	1			19
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	244	2	1 9	1			20
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		-0-			20
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	241	2		-0-			20
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1 9	1			21

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513
10	T. A.	147	-0-	147	1696	146	2	1 9	1			121
11	T. A.	147	-0-	147	1843	147	2		-0-			121
12	2130 X	287	-0-	-1843	-0-	287	2		-0-			121
01	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		-0-			121
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		-0-			121
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		-0-			121

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		-0-			10
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		-0-			10
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		-0-			10
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		-0-			10
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2		-0-			10
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		-0-			10

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2		-0-			4
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		-0-			4
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	234	2	1 9	1			5
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		-0-			5
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		-0-			5
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		-0-			5

MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
10	465 N	326	-0-	-139	-0-	326	2		-0-			8
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1 9	1			9
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	297	2	1 9	1			10
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		-0-			10
02	364 N	216	-0-	-148	-0-	216	2		-0-			10
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1 9	1			11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	141	-0-	-169	-0-	139	2	2	9	Y	2		14
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2		16
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	157	2	7	9	Y	6	10 1	12
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	142	2	2	9	Y	2		14
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	134	2	2	9	Y	2		16
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2		18

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577	
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-		1
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-		1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-		1
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-		1
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	2			Y	-0-		1
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-		1

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433	
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-		13
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1		14
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	220	2	1	9	Y	1		15
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-		15
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	2			Y	-0-		15
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1		16

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444	
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1		1
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-		1
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-		1
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1		2

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417	
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	232	2	1	9	Y	1		1
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-		1
02	280 N	169	-0-	-111	-0-	169	2			Y	-0-		1
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1		2

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508	
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-		5
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		5
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1		6
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-		6
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-		6
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		6

MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676	
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	117	2	1	9	Y	1		12
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-		12
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	188	2	1	9	Y	1		13
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-		13
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-		13
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-		13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	126 2	1 9	Y	1		9
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		9
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	115 2	1 9	Y	1		10
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	112 2	1 9	Y	1		11
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	84 2		Y	-0-		11
*03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9	Y	1		12

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333												
10		279 N	138	-0-	-141	-0-	135 2	3 9	Y	3		13
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 2	3 9	Y	3		16
12		248 N	161	-0-	-87	-0-	153 2	8 9	Y	7	11 1	12
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	137 2	3 9	Y	3		15
02		168 N	132	-0-	-36	-0-	130 2	2 9	Y	2		17
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	Y	2		19

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754												
10		217 N	132	-0-	-85	-0-	131 2	1 9	Y	1		9
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	Y	1		10
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	210 2	1 9	Y	1		11
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	Y	1		12
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	Y	1		13
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	214 2	1 9	Y	1		14

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324												
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	289 2	1 9	Y	1		62
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-		62
12		310 N	200	-0-	-110	-0-	199 2	1 9	Y	1		63
01		279 N	205	-0-	-74	-0-	202 2	3 9	Y	3		66
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-		66
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		66

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595												
10		217 N	166	-0-	-51	-0-	165 2	1 9	Y	1		9
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		9
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	151 2	1 9	Y	1		10
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-		10
02		196 N	110	-0-	-86	-0-	110 2		Y	-0-		10
*03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	Y	1		11

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682												
10		186 N	99	-0-	-87	-0-	98 2	1 9	Y	1		12
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1		13
12		186 N	159	-0-	-27	-0-	158 2	1 9	Y	1		14
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1		15
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	Y	1		16
*03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1		17

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676												
10		279 N	161	-0-	-118	-0-	160 2	1 9	Y	1		10
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		10
12		310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		Y	-0-		10
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		10
02		280 N	275	-0-	-5	-0-	275 2		Y	-0-		10
*03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	217 N	186	-0-	-31	-0-		186	2			Y	-0-	37
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			Y	-0-	37
12	186 N	129	-0-	-57	-0-		128	2	1	9	Y	1	38
01	186 N	130	-0-	-56	-0-		129	2	1	9	Y	1	39
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			Y	-0-	39
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			Y	-0-	39

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430	
10	217 N	120	-0-	-97	-0-		120	2			Y	-0-	6
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			Y	-0-	6
12	217 N	192	-0-	-25	-0-		192	2			Y	-0-	6
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			Y	-0-	6
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2			Y	-0-	6
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2			Y	-0-	6

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2			Y	-0-	7
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-		295	2	1	9	Y	1	8
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			Y	-0-	8
01	310 N	201	-0-	-109	-0-		201	2			Y	-0-	8
02	280 N	72	-0-	-208	-0-		72	2			Y	-0-	8
03	279 N	201	-0-	-78	-0-		201	2			Y	-0-	8

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708	
10	713 N	574	-0-	-139	-0-		574	2			Y	-0-	70
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-		659	2	1	9	Y	1	71
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-		592	2	4	9	Y	4	75
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-		668	2	3	9	Y	3	78
02	616 N	485	-0-	-131	-0-		485	2			Y	-0-	78
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-		686	2	2	9	Y	2	80

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377	
10	465 N	436	-0-	-29	-0-		435	2	1	9	Y	1	23
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-		443	2	1	9	Y	1	24
12	403 N	319	-0-	-84	-0-		318	2	1	9	Y	1	25
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-		559	2	1	9	Y	1	26
02	420 N	314	-0-	-106	-0-		313	2	1	9	Y	1	27
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-		538	2	1	9	Y	1	28

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344	
10	217 N	191	-0-	-26	-0-		190	2	1	9	Y	1	32
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-		194	2	2	9	Y	2	34
12	186 N	141	-0-	-45	-0-		139	2	2	9	Y	2	36
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-		245	2	1	9	Y	1	37
02	196 N	138	-0-	-58	-0-		137	2	1	9	Y	1	38
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-		235	2	1	9	Y	1	39

WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322	
10	682 N	649	-0-	-33	-0-		648	2	1	9	Y	1	34
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-		660	2	2	9	Y	2	36
12	620 N	475	-0-	-145	-0-		473	2	2	9	Y	2	38
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-		833	2	1	9	Y	1	39
02	616 N	468	-0-	-148	-0-		467	2	1	9	Y	1	40
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-		801	2	1	9	Y	1	41

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	Y	106
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	106
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	109
01		589 N	578	-0-	-11	-0-	577	2	1	9	Y	110
02		532 N	518	-0-	-14	-0-	518	2			Y	110
03		589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	110

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251												
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	53
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	53
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	55
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	55
02		420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	55
03		465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	55

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425												
10		465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	10
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	10
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	10
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	10
02		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	10
*03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444												
10		465 N	277	-0-	-188	-0-	276	2	1	9	Y	11
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	12
12		527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	12
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	12
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	12
*03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	12

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437												
10		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	15
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	15
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	15
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	16
02		252 N	213	-0-	-39	-0-	213	2			Y	16
03		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	16

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468												
10		372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	14
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	14
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	14
01		341 N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	15
02		364 N	325	-0-	-39	-0-	325	2			Y	15
03		403 N	371	-0-	-32	-0-	370	2	1	9	Y	16

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721												
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	N	147
11		360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	147
12		496 N	406	-0-	-90	-0-	397	2	9	9	N	155
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	155
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	155
*03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	159

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60 2	3 9	N	3			157
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	80 2	3 9	N	3			160
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	97 2	4 9	N	4			164
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-			164
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			164
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214 2	3 9	N	3			167

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
 STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			249
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			249
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			249
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			249
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 3		N	-0-			249
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			35
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
 WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			81
11	360 N	102	-0-	-258	-0-	102 3		N	-0-			81
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			81
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			81
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			81
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			81

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			142
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			142
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			142
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			142
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			142
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			142

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -14-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
WELL #:		1		RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	96	-0-	96	234	96	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	91	-0-	91	325	91	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	93	-0-	93	418	93	3	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	98	-0-	98	516	98	3	Y	-0-		1

WILKINSON -24-		WELL #:		2		RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269	
10	682 N	278	-0-	-404	-0-	278	3	Y	-0-		54
11	DLQ G-10	492	-0-	492	492	492	3	Y	-0-		54
12	DLQ G-10	723	-0-	723	1215	723	3	Y	-0-		54
01	DLQ G-10	698	-0-	698	1913	698	3	Y	-0-		54
02	DLQ G-10	644	-0-	644	2557	644	3	Y	-0-		54
03	DLQ G-10	805	-0-	805	3362	805	3	Y	-0-	30 1	24

CALDWELL -23-		WELL #:		1		RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	132	-0-	132	260	132	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	151	-0-	151	411	151	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195	606	195	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	159	-0-	159	765	159	3	Y	-0-		-0-

WILKINSON -24-		WELL #:		4		RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313	
10	496 N	218	-0-	-278	-0-	218	3	Y	-0-		120
11	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377	3	Y	-0-		120
12	DLQ G-10	536	-0-	536	913	536	3	Y	-0-		120
01	DLQ G-10	534	-0-	534	1447	534	3	Y	-0-		120
02	DLQ G-10	340	-0-	340	1787	340	3	Y	-0-		120
03	DLQ G-10	446	-0-	446	2233	446	3	Y	-0-	87 1	33

CALDWELL -23-		WELL #:		2		RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218	
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	10	4	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	15	5	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	16	1	3	Y	-0-		-0-

CALDWELL -25-		WELL #:		1		RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	84	50	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	93	9	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	128	35	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	158	30	3	Y	-0-		-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240	
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	58	-0-	58	98	58	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	174	76	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	191	17	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	205	14	3	Y	-0-		-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
 CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	128	128	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	133	-0-	133	261	261	133	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	228	-0-	228	489	489	228	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	642	-0-	642	1131	1131	642	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	633	-0-	633	1764	1764	633	3		Y	-0-				-0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	311	311	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	314	314	3	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	315	315	1	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	322	322	7	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	339	339	17	3		Y	-0-				-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

10		341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	332	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	295	295	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	266	-0-	266	561	561	266	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	810	-0-	810	1371	1371	810	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	493	-0-	493	1864	1864	493	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	431	-0-	431	2295	2295	431	3		Y	-0-				-0-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

10		868 N	769	-0-	-99	-0-	-0-	769	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	814	-0-	814	814	814	814	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	835	-0-	835	1649	1649	835	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	901	-0-	901	2550	2550	901	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	918	-0-	918	3468	3468	918	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	720	-0-	720	4188	4188	720	3		Y	-0-				-0-

SIANA OIL & GAS 779259
 MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12033	12033				Y	-0-				2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12033	12033				Y	-0-				2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12033	12033				Y	-0-				2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033	12033				Y	NO RPT				2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033	12033				Y	NO RPT				2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033	12033				Y	NO RPT				2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943	12943				Y	-0-				228
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943	12943				Y	-0-				228
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943	12943				Y	-0-				228
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943	12943				Y	NO RPT				228
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943	12943				Y	NO RPT				228
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943	12943				Y	NO RPT				228

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
 WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
 TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			14

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
 TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
 TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
 WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

10	18600 X	15331	-0-	-3269	-0-	999	1	14266	2	N	60					156
11	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	1850	1	24581	2	N	73	132	1			97
12	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-	80	9			N	-0-					97
01	18600 X	443	-0-	-18157	-0-	26	1	345	2	N	65	155	1			7
02	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-	72	9			N	-0-					7
03	18600 X	368	-0-	-18232	-0-	26	1	342	3	N	-0-					7

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
HERITAGE STANDARD CORPORATION				379777											
TUBB, J. B.				WELL #:	1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	140 - 310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CRITTENDON (STRAWN)				21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802											
TUBB ESTATE "22"				WELL #:	3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.	14014 - 14280		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750											
PRICE, RUTH ET AL "D"				WELL #:	1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5100 - 5107		
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	N	10				153
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2063	2	8	9	N	7				160
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8	9	N	7				167
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	2	3	9	N	3				170
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-				170
*03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	2	8	9	N	7				177
CUTTHROAT (CAPITAN REEF)				22394 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS						
CUERVO, INC.				192030											
STATE "102"				WELL #:	1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	2656 - 2666		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
D. A. (DEVONIAN)				22485 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.				100263											
LLOYD ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	067356	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	16617	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAMERON (GLORIETTA)
3 W OIL & GAS
KRAMER

22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
953809
WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP)
EOG RESOURCES, INC.
TXL "9"

22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
253162
WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON)
SUNDOWN ENERGY LP
SEALY SMITH B

23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
829482
WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN)
KING ENERGY RESOURCES
EDWARDS

23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
465526
WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN)
KING ENERGY RESOURCES
EDWARDS

23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
465526
WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2		N	-0-			-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-			-0-
02	392 N	281	-0-	-111	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		N	-0-			-0-

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		786697		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				20	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				20	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				20	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				20	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				20	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				20	

BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984						
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-	
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-				-0-	
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-				-0-	
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	66	3			N	-0-				-0-	
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-				-0-	

MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290						
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	613	3	11	9	Y	10				55	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	591	3	11	9	Y	10				65	
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	617	3	12	9	Y	11				76	
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	606	3	11	9	Y	10				86	
02	560 N	362	-0-	-198	-0-	355	3	7	9	Y	6				92	
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	602	3	11	9	Y	10				102	

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930				
10	56300 X	13323	-0-	-42977	-0-	12762	3	9	4	Y	502	555	1	2	8	70
						552	9									
11	20790 X	12593	-0-	-8197	-0-	11726	3	867	9	Y	788	689	1	2	8	167
12	15531 X	12689	-0-	-2842	-0-	12210	3	479	9	Y	435	514	1	4	8	84
01	14105 X	11890	-0-	-2215	-0-	11285	3	25	4	Y	527	609	0	2	8	-0-
						580	9									
02	12460 X	11849	-0-	-611	-0-	9384	3	1597	4	Y	789	609	0	3	8	177
						868	9									
*03	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	12834	3	821	9	Y	746	826	0			97

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028						
10	73807 X	18799	-0-	-55008	-0-	18039	3	8	4	Y	684	658	0	3	8	35
						752	9									
11	18046 X	18046	-0-	-0-	-0-	17188	3	858	9	Y	780	746	0	5	8	64
12	18631 X	17777	-0-	-854	-0-	17218	3	559	9	Y	508	466	0	4	8	102
01	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	18395	3	752	9	Y	684	740	0	2	8	44
02	16968 X	14950	-0-	-2018	-0-	14189	3	193	4	Y	516	484	0	3	8	73
						568	9									
03	18786 X	17710	-0-	-1076	-0-	17014	3	696	9	Y	633	652	0	1	8	53

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7368 - 11912						
10	24258 X	6489	-0-	-17769	-0-	6230	3	259	9	Y	235	213	0			65
11	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	5952	3	257	9	Y	234	252	0	1	8	46
12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6612	3	359	9	Y	326	298	0	1	8	73
01	6913 X	6855	-0-	-58	-0-	6551	3	304	9	Y	276	210	0			139
02	6244 X	3220	-0-	-3024	-0-	2989	3	231	9	Y	210	292	0	1	8	56
03	6975 X	6158	-0-	-817	-0-	5860	3	298	9	Y	271	231	0			96

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327	-	11875		
10	56503 X	13400	-0-	-43103	-0-	12792	3	608	9	Y	553	583	0	1	8	61
11	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	12396	3	745	9	Y	677	669	0	1	8	68
12	14973 X	13219	-0-	-1754	-0-	12529	3	690	9	Y	627	622	0	1	8	72
01	14973 X	13102	-0-	-1871	-0-	12341	3	761	9	Y	692	671	0	1	8	92
02	12908 X	10016	-0-	-2892	-0-	8576	3	875	4	Y	514	510	0	1	8	95
03	13578 X	13088	-0-	-490	-0-	12260	3	828	9	Y	753	738	0			110
REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511	-	12054		
10	26050 X	5979	-0-	-20071	-0-	5607	3	372	9	Y	338	356	0	1	8	37
11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5454	3	432	9	Y	393	391	0			39
12	7161 X	5771	-0-	-1390	-0-	5330	3	441	9	Y	401	393	0	1	8	46
01	6665 X	5696	-0-	-969	-0-	5257	3	439	9	Y	399	392	0			53
02	5824 X	3954	-0-	-1870	-0-	3271	3	430	4	Y	230	240	0			43
03	6076 X	5515	-0-	-561	-0-	5137	3	378	9	Y	344	337	0			50
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472	-	14414		
10	7502 X	7034	-0-	-468	-0-	6298	3	23	4	N	648	596	0	2	8	172
11	7260 X	6961	-0-	-299	-0-	6236	3	15	4	N	645	633	0	3	8	181
12	7130 X	6807	-0-	-323	-0-	6116	3	691	9	N	628	653	0	2	8	154
01	7037 X	6949	-0-	-88	-0-	6132	3	817	9	N	743	655	0	1	8	241
02	6496 X	5591	-0-	-905	-0-	4664	3	498	4	N	390	448	0	2	8	181
03	7192 X	6008	-0-	-1184	-0-	5415	3	593	9	N	539	512	0	1	8	207
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419	-	11940		
10	46993 X	6584	-0-	-40409	-0-	6193	3	3	4	Y	353	350	0			3
11	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	7748	3	526	9	Y	478	410	0	1	8	70
12	14291 X	9253	-0-	-5038	-0-	8836	3	1	4	Y	378	418	0	1	8	29
01	13640 X	8519	-0-	-5121	-0-	8196	3	6	4	Y	288	280	0			37
02	11648 X	7508	-0-	-4140	-0-	317	9	1	1	Y	235	230	0			42
03	8835 X	8705	-0-	-130	-0-	233	4	8340	3	Y	365	302	0			72
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273417	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7421	-	11930		
10	35020 X	9682	-0-	-25338	-0-	9137	3	545	9	Y	495	486	0	1	8	54
11	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	7734	3	681	9	Y	619	638	0	1	8	34
12	8804 X	8749	-0-	-55	-0-	7933	3	816	9	Y	742	721	0	1	8	54
01	9300 X	9080	-0-	-220	-0-	8166	3	914	9	Y	831	814	0			71
02	8400 X	7466	-0-	-934	-0-	6574	3	311	4	Y	528	544	0			55
03	9300 X	8608	-0-	-692	-0-	7810	3	798	9	Y	725	722	0			58
SWALE 1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273728	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7312	-	11771		
10	53230 X	13023	-0-	-40207	-0-	12175	3	848	9	Y	771	773	0	2	8	47
11	13410 X	13313	-0-	-97	-0-	12367	3	946	9	Y	860	852	0	3	8	52
12	13857 X	12946	-0-	-911	-0-	12089	3	857	9	Y	779	785	0	3	8	43
01	13547 X	13489	-0-	-58	-0-	12688	3	801	9	Y	728	723	0	1	8	47
02	12432 X	8975	-0-	-3457	-0-	8510	3	465	9	Y	423	415	0	1	8	54
03	13764 X	13404	-0-	-360	-0-	12709	3	695	9	Y	632	643	0	1	8	42

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H		RRCID -> 273749		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7406		- 11860						
10	53762 X	13238	-0-	-40524	-0-	12630	3	608	9	Y	553	555	0	1	8	34
11	14190 X	13060	-0-	-1130	-0-	12532	3	528	9	Y	480	484	0	1	8	29
12	13795 X	13474	-0-	-321	-0-	12796	3	678	9	Y	616	610	0	1	8	34
01	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	13479	3	675	9	Y	614	607	0	1	8	40
02	12236 X	8991	-0-	-3245	-0-	8608	3	383	9	Y	348	343	0	1	8	44
*03	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	13491	3	625	9	Y	568	574	0			38

WELL #: 2H		RRCID -> 273923		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7600		- 12082						
10	102024 X	24797	-0-	-77227	-0-	23454	3	11	4	Y	1211	1204	0	3	8	20
						1332	9									
11	26550 X	24194	-0-	-2356	-0-	22947	3	1247	9	Y	1134	1134	0	4	8	16
12	27187 X	24375	-0-	-2812	-0-	23067	3	2	4	Y	1187	1125	0	5	8	73
						1306	9									
01	25854 X	22352	-0-	-3502	-0-	21170	3	7	4	Y	1068	1084	0	2	8	55
						1175	9									
02	22568 X	17358	-0-	-5210	-0-	16437	3	120	4	Y	728	717	0	3	8	63
						801	9									
03	24986 X	22015	-0-	-2971	-0-	21057	3	958	9	Y	871	907	0	1	8	26

WELL #: 4H		RRCID -> 273925		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7452		PERF. 7565		- 12092						
10	53867 X	12155	-0-	-41712	-0-	11608	3	1	4	Y	496	496	1	1	8	32
						546	9									
11	15210 X	11375	-0-	-3835	-0-	10988	3	387	9	Y	352	347	1	12	8	25
12	14291 X	11227	-0-	-3064	-0-	10849	3	378	9	Y	344	328	1	1	8	40
01	14136 X	11766	-0-	-2370	-0-	11366	3	400	9	Y	364	357	1			47
02	12768 X	8163	-0-	-4605	-0-	7906	3	3	4	Y	231	226	1	1	8	51
						254	9									
03	12152 X	11067	-0-	-1085	-0-	10648	3	1	4	Y	380	372	1			59
						418	9									

WELL #: 3H		RRCID -> 274169		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7600		- 11709						
10	44322 X	12491	-0-	-31831	-0-	11831	3	5	4	Y	595	552	0	1	8	80
						655	9									
11	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10214	3	523	9	Y	475	486	0	1	8	68
12	11005 X	10550	-0-	-455	-0-	9946	3	1	4	Y	548	565	0	1	8	50
						603	9									
01	12400 X	10494	-0-	-1906	-0-	9852	3	7	4	Y	577	562	0			65
						635	9									
02	11200 X	4450	-0-	-6750	-0-	1	1	3931	3	Y	353	329	0			89
						130	4	388	9							
03	12400 X	12150	-0-	-250	-0-	11601	3	549	9	Y	499	500	0			88

WELL #: 2H		RRCID -> 274431		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7428		- 12030						
10	30733 X	7300	-0-	-23433	-0-	6592	3	708	9	Y	644	680	0	1	8	71
11	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	6513	3	725	9	Y	659	663	0	1	8	66
12	7440 X	7091	-0-	-349	-0-	6455	3	636	9	Y	578	577	0	1	8	66
01	7440 X	6569	-0-	-871	-0-	6002	3	567	9	Y	515	512	0			69
02	6720 X	5121	-0-	-1599	-0-	3891	3	808	4	Y	384	381	0	1	8	71
						422	9									
03	7440 X	6883	-0-	-557	-0-	6172	3	711	9	Y	646	623	0			94

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793														
10	42434 X	12527	-0-	-29907	-0-	12067 3	413	6 4	Y	388 0			54	
11	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10598 3	327	360 9	Y	333 0	1 8		47	
12	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10314 3	375	2 4	Y	387 0	1 8		34	
01	12524 X	10550	-0-	-1974	-0-	10108 3	395	7 4	Y	385 0			44	
02	11312 X	8940	-0-	-2372	-0-	1 1	234	8403 3	Y	219 0			59	
03	12524 X	10376	-0-	-2148	-0-	10001 3	341	257 9	Y	340 0			60	
WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084														
10	35820 X	8772	-0-	-27048	-0-	8177 3	537	4 4	Y	534 0	1 8		9	
11	10950 X	7036	-0-	-3914	-0-	6554 3	438	482 9	Y	439 0	2 8		6	
12	9765 X	7093	-0-	-2672	-0-	6588 3	459	505 9	Y	435 0	2 8		28	
01	9765 X	6502	-0-	-3263	-0-	6046 3	413	2 4	Y	419 0	1 8		21	
02	8820 X	5038	-0-	-3782	-0-	4695 3	281	34 4	Y	277 0	1 8		24	
03	8773 X	7399	-0-	-1374	-0-	6938 3	419	461 9	Y	429 0	1 8		13	
WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812														
10	34678 X	8668	-0-	-26010	-0-	8044 3	567	624 9	Y	601 0			63	
11	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8005 3	572	629 9	Y	577 0	1 8		57	
12	8680 X	8652	-0-	-28	-0-	8052 3	545	600 9	Y	539 0	1 8		62	
01	8680 X	8421	-0-	-259	-0-	7863 3	507	558 9	Y	501 0			68	
02	7840 X	6462	-0-	-1378	-0-	5298 3	499	615 4	Y	473 0	1 8		93	
03	8680 X	8043	-0-	-637	-0-	7589 3	413	454 9	Y	446 0			60	
WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935														
10	42779 X	8975	-0-	-33804	-0-	8696 3	250	4 4	Y	250 0			4	
11	12630 X	9077	-0-	-3553	-0-	8793 3	258	284 9	Y	257 0	1 8		4	
12	13051 X	9137	-0-	-3914	-0-	8839 3	270	1 4	Y	256 0	1 8		17	
01	11749 X	8380	-0-	-3369	-0-	8112 3	241	3 4	Y	246 0			12	
02	8484 X	6528	-0-	-1956	-0-	6299 3	166	46 4	Y	163 0	1 8		14	
03	9393 X	6743	-0-	-2650	-0-	6547 3	178	183 9	Y	187 0			5	
WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854														
10	38137 X	9397	-0-	-28740	-0-	8988 3	368	4 4	Y	365 0	1 8		6	
11	9960 X	8651	-0-	-1309	-0-	8237 3	376	414 9	Y	376 0	1 8		5	
12	9765 X	8333	-0-	-1432	-0-	7886 3	405	1 4	Y	383 0	2 8		25	
01	9765 X	7640	-0-	-2125	-0-	7238 3	364	2 4	Y	369 0	1 8		19	
02	8624 X	5933	-0-	-2691	-0-	5619 3	248	41 4	Y	244 0	1 8		22	
03	9393 X	8718	-0-	-675	-0-	8318 3	364	400 9	Y	375 0			11	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983													
10	58408 X	13896	-0-	-44512	-0-	13110 3	1 4	Y	714	702	1	1 8	46
11	14580 X	11091	-0-	-3489	-0-	10574 3	517 9	Y	470	481	1	1 8	34
12	15655 X	10663	-0-	-4992	-0-	10222 3	441 9	Y	401	387	1	1 8	47
01	15655 X	11131	-0-	-4524	-0-	10667 3	464 9	Y	422	414	1		55
02	14140 X	7715	-0-	-6425	-0-	7419 3	3 4	Y	266	262	1		59
03	13888 X	10533	-0-	-3355	-0-	10168 3	1 4	Y	331	339	1		51
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097													
10	11388 X	2272	-0-	-9116	-0-	1578 3	694 9	Y	631	625	0	1 8	53
11	8340 X	3709	-0-	-4631	-0-	3050 3	659 9	Y	599	637	0	1 8	14
12	3968 X	3243	-0-	-725	-0-	2588 3	655 9	Y	595	486	0	1 8	122
01	3968 X	2742	-0-	-1226	-0-	2063 3	679 9	Y	617	686	0	1 8	52
02	3584 X	1394	-0-	-2190	-0-	902 3	492 9	Y	447	397	0	1 8	101
03	3844 X	1628	-0-	-2216	-0-	1127 3	501 9	Y	455	527	0		29
CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858													
10	6138 X	4820	-0-	-1318	-0-	4134 3	686 9	N	624	515	0	4 8	212
11	5940 X	3462	-0-	-2478	-0-	2975 3	487 9	N	443	368	0	6 8	281
12	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	12	3	0	2 8	288
01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-				288
02	5152 X	988	-0-	-4164	-0-	986 3	2 9	N	2				290
*03	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8518 3	2 9	N	2	2	8		290
PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810													
10	7688 X	7364	-0-	-324	-0-	6560 3	12 4	N	720	629	0	1 8	238
11	7440 X	6979	-0-	-461	-0-	6206 3	3 4	N	700	617	0	2 8	319
12	7564 X	7228	-0-	-336	-0-	6568 3	660 9	N	600	734	0	2 8	183
01	7564 X	7449	-0-	-115	-0-	6516 3	933 9	N	848	689	0	1 8	341
02	6832 X	5378	-0-	-1454	-0-	4352 3	582 4	N	404	272	0	1 8	472
03	7378 X	6604	-0-	-774	-0-	5946 3	658 9	N	598	902	0	1 8	167
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895													
10	30694 X	6232	-0-	-24462	-0-	5624 3	608 9	Y	553	489	0	1 8	153
11	13410 X	7070	-0-	-6340	-0-	6516 3	554 9	Y	504	556	0	2 8	99
12	9827 X	6910	-0-	-2917	-0-	6136 3	774 9	Y	704	643	0	2 8	158
01	7843 X	6162	-0-	-1681	-0-	5502 3	660 9	Y	600	455	0	1 8	302
02	7084 X	5098	-0-	-1986	-0-	4549 3	549 9	Y	499	667	0	1 8	133
03	7316 X	6407	-0-	-909	-0-	5771 3	636 9	Y	578	507	0		204

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070													
10	47997 X	11519	-0-	-36478	-0-	10758 756 9	3	5 4	Y	687	684 0	12	
11	13650 X	11217	-0-	-2433	-0-	10511 10581	3	706 9	Y	642	644 0	9	
12	12958 X	11322	-0-	-1636	-0-	740 9710	3	1 4	Y	673	639 0	42	
01	12152 X	10379	-0-	-1773	-0-	666 9710	3	3 4	Y	605	616 0	31	
02	10612 X	8047	-0-	-2565	-0-	7539 453 9	3	55 4	Y	412	407 0	36	
03	11594 X	10402	-0-	-1192	-0-	9888	3	514 9	Y	467	489 0	14	
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070													
10	54290 X	14732	-0-	-39558	-0-	14230	3	502 9	Y	456	454 0	38	
11	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13137	3	435 9	Y	395	422 0	9	
12	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14287	3	403 9	Y	366	298 0	75	
01	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	18439	3	415 9	Y	377	419 0	32	
02	13300 X	11761	-0-	-1539	-0-	11545	3	216 9	Y	196	183 0	44	
*03	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	14014	3	891 9	Y	810	802 0	51	
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999													
10	29398 X	5326	-0-	-24072	-0-	4510	3	816 9	Y	742	694 0	81	
11	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7263	3	556 9	Y	505	557 0	28	
12	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7405	3	561 9	Y	510	500 0	37	
01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	7650	3	506 9	Y	460	457 0	39	
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	5632	3	300 4	Y	300	307 0	31	
*03	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	330 7467	9 3	528 9	Y	480	473 0	38	
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984													
10	61712 X	16775	-0-	-44937	-0-	16307 460 9	3	8 4	Y	418	414 0	3	
11	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	15161	3	641 9	Y	583	499 0	85	
12	15996 X	8113	-0-	-7883	-0-	7603 509 9	3	1 4	Y	463	511 0	35	
01	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-				Y	306	301 0	39	
02	15148 X	-0-	-0-	-15148	-0-				Y	-0-	39 0	-0-	
03	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-				Y	1	1 8	-0-	
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060													
10	50662 X	12928	-0-	-37734	-0-	12063 859 9	3	6 4	Y	781	774 0	6	
11	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	15540	3	1126 9	Y	1024	878 0	149	
12	17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	16836	3	3 4	Y	809	894 0	61	
01	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	890 16421	9 3	12 4	Y	638	616 0	82	
02	15568 X	14004	-0-	-1564	-0-	702 1	9 1	13028 3	Y	493	485 0	88	
03	17236 X	16165	-0-	-1071	-0-	433 15358	4 3	542 9	Y	734	662 0	159	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715	- 12080				
10	50014 X	11132	-0-	-38882	-0-	10200	3	932	9	Y	847	836	0	1	8	71	
11	13890 X	13046	-0-	-844	-0-	11983	3	1063	9	Y	966	1013	0	2	8	22	
12	14353 X	13044	-0-	-1309	-0-	12061	3	983	9	Y	894	731	0	2	8	183	
01	13020 X	11647	-0-	-1373	-0-	10612	3	1035	9	Y	941	1043	0	1	8	80	
02	12180 X	10513	-0-	-1667	-0-	9754	3	759	9	Y	690	612	0	1	8	157	
03	13485 X	12126	-0-	-1359	-0-	11310	3	816	9	Y	742	852	0			47	
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404	- 12110				
10	46554 X	11142	-0-	-35412	-0-	10682	3	460	9	Y	418	406	0	1	8	35	
11	11730 X	10485	-0-	-1245	-0-	9972	3	513	9	Y	466	489	0	1	8	11	
12	12121 X	9632	-0-	-2489	-0-	9160	3	472	9	Y	429	351	0	1	8	88	
01	12059 X	9158	-0-	-2901	-0-	8660	3	498	9	Y	453	502	0	1	8	38	
02	10892 X	7087	-0-	-3805	-0-	6815	3	272	9	Y	247	228	0	1	8	56	
*03	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	12028	3	609	9	Y	554	575	0			35	
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276889	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7327	- 12379				
10	57734 X	15005	-0-	-42729	-0-	14298	3	707	9	Y	643	634	0	1	8	54	
11	13950 X	9173	-0-	-4777	-0-	8491	3	682	9	Y	620	659	0	1	8	14	
12	14477 X	13443	-0-	-1034	-0-	12713	3	730	9	Y	664	540	0	2	8	136	
01	15004 X	12332	-0-	-2672	-0-	11545	3	787	9	Y	715	789	0	1	8	61	
02	13552 X	10485	-0-	-3067	-0-	9894	3	591	9	Y	537	475	0	1	8	122	
03	15004 X	13209	-0-	-1795	-0-	12457	3	752	9	Y	684	763	0			43	
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	277593	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7684	- 12530				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SWALE 1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320	- 12118				
10	58784 X	14013	-0-	-44771	-0-	13509	3	504	9	Y	458	461	0			28	
11	16380 X	14908	-0-	-1472	-0-	14220	3	688	9	Y	625	614	0	1	8	38	
12	15686 X	15125	-0-	-561	-0-	14342	3	783	9	Y	712	709	0	1	8	40	
01	14973 X	12448	-0-	-2525	-0-	11771	3	677	9	Y	615	614	0	1	8	40	
02	13916 X	8089	-0-	-5827	-0-	7569	3	520	9	Y	473	452	0	1	8	60	
03	15407 X	13050	-0-	-2357	-0-	12270	3	780	9	Y	709	722	0			47	
SWALE 1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314	- 12235				
10	59488 X	18660	-0-	-40828	-0-	17986	3	674	9	Y	613	607	0	1	8	37	
11	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	15260	3	746	9	Y	678	672	0	2	8	41	
12	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	15467	3	844	9	Y	767	763	0	2	8	43	
01	18662 X	16520	-0-	-2142	-0-	15673	3	847	9	Y	770	762	0	1	8	50	
02	16856 X	11886	-0-	-4970	-0-	11351	3	535	9	Y	486	473	0	1	8	62	
03	18662 X	15241	-0-	-3421	-0-	14575	3	666	9	Y	605	627	0			40	

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279952		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7090		- 12025				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM					
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	77808 X	19976	-0-	-57832	-0-	19277	3	699	9	Y	635	630	0	2	8	69
11	18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	17573	3	1036	9	Y	942	956	0	3	8	52
12	19933 X	18924	-0-	-1009	-0-	17757	3	1167	9	Y	1061	1033	0	3	8	77
01	19964 X	16737	-0-	-3227	-0-	15518	3	1219	9	Y	1108	1089	0	2	8	94
02	18032 X	15464	-0-	-2568	-0-	14405	3	445	4	Y	558	593	0	1	8	58
03	19964 X	17662	-0-	-2302	-0-	16701	3	1	4	Y	873	860	0	1	8	70
						614	9									
						960	9									
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279957		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7408		- 12113				
10	82978 X	19350	-0-	-63628	-0-	18615	3	8	4	Y	661	635	0	3	8	34
						727	9									
11	19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	18695	3	865	9	Y	786	750	0	5	8	65
12	22258 X	18998	-0-	-3260	-0-	18446	3	552	9	Y	502	462	0	4	8	101
01	21297 X	19137	-0-	-2160	-0-	18457	3	680	9	Y	618	677	0	2	8	40
02	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	19535	3	195	4	Y	530	492	0	3	8	75
						583	9									
03	20212 X	18055	-0-	-2157	-0-	17343	3	712	9	Y	647	667	0	1	8	54
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 279958		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7290		- 12045				
10	97654 X	23497	-0-	-74157	-0-	22753	3	744	9	Y	676	631	1			161
11	25500 X	23471	-0-	-2029	-0-	22879	3	592	9	Y	538	604	1	1	8	94
12	26350 X	23791	-0-	-2559	-0-	22936	3	855	9	Y	777	830	1	1	8	40
01	26350 X	23012	-0-	-3338	-0-	22234	3	778	9	Y	707	680	1	1	8	66
02	23268 X	17217	-0-	-6051	-0-	16429	3	285	4	Y	457	455	1	1	8	67
						503	9									
03	24242 X	23359	-0-	-883	-0-	22414	3	945	9	Y	859	860	1			66
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 279965		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 7564		- 12555				
10	78426 X	22674	-0-	-55752	-0-	21857	3	27	4	Y	718	621	1			224
						790	9									
11	21480 X	15615	-0-	-5865	-0-	15069	3	546	9	Y	496	705	1			15
12	22306 X	22306	-0-	-0-	-0-	21511	3	795	9	Y	723	687	1			51
01	22196 X	20240	-0-	-1956	-0-	19023	3	1	4	Y	1105	1069	1			87
						1216	9									
02	20048 X	16254	-0-	-3794	-0-	15174	3	76	4	Y	913	813	1			187
						1004	9									
03	22196 X	18939	-0-	-3257	-0-	17848	3	7	4	Y	985	1021	1			151
						1084	9									
JET PILOT 24 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 281740		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 6984		PERF. 7310		- 11705				
10	101445 X	25142	-0-	-76303	-0-	24235	3	12	4	Y	814	951	1	2	8	219
						895	9									
11	24810 X	24287	-0-	-523	-0-	23065	3	1222	9	Y	1111	1132	1	2	8	196
12	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	24829	3	1701	9	Y	1546	1104	1	4	8	634
01	26319 X	25936	-0-	-383	-0-	25315	3	34	4	Y	534	1166	0	2	8	-0-
						587	9									
02	24422 X	24422	-0-	-0-	-0-	21066	3	2169	4	Y	1079	855	0	4	8	220
						1187	9									
*03	27555 X	27555	-0-	-0-	-0-	26590	3	965	9	Y	877	982	0	1	8	114

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579 - 11944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		215033 X	50162	-0-	-164871	-0-	49296 3	17 4	Y	772	743 0	4 8	40
							849 9						
11		47635 X	47635	-0-	-0-	-0-	46677 3	958 9	Y	871	831 0	8 8	72
12		57257 X	43979	-0-	-13278	-0-	43458 3	521 9	Y	474	444 0	7 8	95
01		55614 X	38245	-0-	-17369	-0-	37410 3	835 9	Y	759	802 0	3 8	49
02		48552 X	30824	-0-	-17728	-0-	29842 3	388 4	Y	540	508 0	5 8	76
							594 9						
03		50158 X	43170	-0-	-6988	-0-	42442 3	728 9	Y	662	681 0	2 8	55
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283389	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7350 - 12055	
10		46469 X	41643	-0-	-4826	-0-	40103 3	1540 9	Y	1400	1367 0	4 8	153
11		44100 X	40829	-0-	-3271	-0-	39029 3	1800 9	Y	1636	1692 0	7 8	90
12		45508 X	40084	-0-	-5424	-0-	38831 3	1253 9	Y	1139	1141 0	6 8	82
01	DLQ	G-10	42315	-0-	42315		41007 3	1308 9	Y	1189	1168 0	2 8	101
02	DLQ	G-10	30779	-0-	30779	73094	28830 3	837 4	Y	1011	1003 0	4 8	105
							1112 9						
03	DLQ	G-10	38967	-0-	38967	112061	37661 3	1 4	Y	1186	1194 0	2 8	95
							1305 9						
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	283991	COMPL. DATE	10/05/2017	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12855	
10		159923 X	41197	-0-	-118726	-0-	40140 3	1057 9	Y	961	831 1	2 8	228
11		42600 X	37295	-0-	-5305	-0-	35925 3	1370 9	Y	1245	1250 1	5 8	218
12		42532 X	37988	-0-	-4544	-0-	37072 3	916 9	Y	833	1005 1	3 8	43
01		42532 X	36235	-0-	-6297	-0-	35323 3	912 9	Y	829	793 1	2 8	77
02		37212 X	28500	-0-	-8712	-0-	27539 3	315 4	Y	587	575 1	3 8	86
							646 9						
03		41199 X	33992	-0-	-7207	-0-	33156 3	836 9	Y	760	786 1	1 8	59
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	284096	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7515 - 12165	
10		159200 X	38761	-0-	-120439	-0-	37542 3	111 4	Y	1007	855 1	5 8	313
							1108 9						
11		43080 X	27680	-0-	-15400	-0-	26600 3	2 4	Y	980	1254 1	10 8	29
							1078 9						
12		42811 X	35235	-0-	-7576	-0-	34527 3	1 4	Y	643	619 1	8 8	45
							707 9						
01		39401 X	35538	-0-	-3863	-0-	34641 3	6 4	Y	810	788 1	4 8	63
							891 9						
02		35588 X	28473	-0-	-7115	-0-	27357 3	306 4	Y	736	645 1	5 8	149
							810 9						
03		38657 X	34715	-0-	-3942	-0-	33700 3	27 4	Y	898	908 1	2 8	137
							988 9						
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285484	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7529 - 12287	
10		225592 X	55002	-0-	-170590	-0-	53304 3	17 4	Y	1528	1471 0	8 8	78
							1681 9						
11		50683 X	50683	-0-	-0-	-0-	48749 3	1934 9	Y	1758	1677 0	14 8	145
12		59644 X	48816	-0-	-10828	-0-	47570 3	1246 9	Y	1133	1038 0	13 8	227
01		57412 X	49986	-0-	-7426	-0-	48450 3	1536 9	Y	1396	1528 0	5 8	90
02		49952 X	37098	-0-	-12854	-0-	35361 3	419 4	Y	1198	1109 0	10 8	169
							1318 9						
03		54994 X	43508	-0-	-11486	-0-	41951 3	1557 9	Y	1415	1462 0	4 8	118

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	WELL #:	6H	RRCID ->	285573	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL	DEPTH	7352	PERF.	7352	-	7890
ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	105891 X	25047	-0-	-80844	-0-	23636	3	2	4	Y	1281	1249	1	4 8 83
11	37530 X	22966	-0-	-14564	-0-	21648	3	1318	9	Y	1198	1188	1	7 8 86
12	27900 X	24863	-0-	-3037	-0-	23668	3	1195	9	Y	1086	1039	1	7 8 126
01	27590 X	27336	-0-	-254	-0-	26172	3	1	4	Y	1057	1044	1	3 8 136
02	23660 X	18946	-0-	-4714	-0-	18204	3	7	4	Y	668	654	1	3 8 147
*03	26912 X	26912	-0-	-0-	-0-	25984	3	2	4	Y	842	857	1	2 8 130
GIACOMO 11 FEE		WELL #:	4H	RRCID ->	285835	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL	DEPTH	7263	PERF.	7613	-	12650
10	59086 X	28094	-0-	-30992	-0-	27078	3	1016	9	Y	924	902	1	2 8 219
11	53520 X	43979	-0-	-9541	-0-	41908	3	2071	9	Y	1883	1763	1	10 8 329
12	54064 X	45461	-0-	-8603	-0-	43052	3	2409	9	Y	2190	2399	1	8 8 112
01	DLQ G-10	44397	-0-	44397	44397	42232	3	2165	9	Y	1968	1892	1	5 8 183
02	DLQ G-10	38656	-0-	38656	83053	36468	3	957	4	Y	1119	1132	1	6 8 164
03	DLQ G-10	42631	-0-	42631	125684	40512	3	2119	9	Y	1926	1940	1	1 8 149
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:	4H	RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL	DEPTH	7266	PERF.	7475	-	11845
10	50313 X	29288	-0-	-21025	-0-	28763	3	108	4	Y	379	455	1	5 8 117
11	46140 X	43556	-0-	-2584	-0-	42253	3	5	4	Y	1180	1250	1	12 8 35
12	46035 X	42715	-0-	-3320	-0-	41449	3	3	4	Y	1148	1097	1	6 8 80
01	DLQ G-10	42828	-0-	42828	42828	41161	3	11	4	Y	1505	1464	1	3 8 118
02	DLQ G-10	33580	-0-	33580	76408	31773	3	512	4	Y	1177	1052	1	3 8 240
03	DLQ G-10	38896	-0-	38896	115304	37995	3	46	4	Y	777	896	1	2 8 119
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287179	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL	DEPTH	8161	PERF.	8177	-	18072
10	277301 X	59601	-0-	-217700	-0-	53122	3	639	4	Y	5309	5171	0	16 8 178
11	87060 X	63564	-0-	-23496	-0-	56167	3	324	4	Y	6430	6516	0	28 8 64
12	78306 X	60100	-0-	-18206	-0-	52998	3	27	4	Y	6432	6394	0	29 8 73
01	72044 X	58557	-0-	-13487	-0-	51845	3	13	4	Y	6090	6021	0	12 8 130
02	62860 X	46899	-0-	-15961	-0-	41277	3	190	4	Y	4938	4943	0	16 8 109
03	65689 X	55677	-0-	-10012	-0-	48707	3	77	4	Y	6266	6309	0	8 8 58

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ELWOOD 29 ZZ UNIT		//CONT.// //CONT.//	24366 100 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

				WELL #:	3H	RRCID ->	288202	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8412	- 18714			
10		75020 X	64816	-0-	-10204	-0-	56242 8377	3 9	197	4	Y	7615	7574	0	44	8	287
11		62710 X	62710	-0-	-0-	-0-	54549 7919	3 9	242	4	Y	7199	6993	0	75	8	418
12		67549 X	62008	-0-	-5541	-0-	54033 7913	3 9	62	4	Y	7194	7274	0	76	8	262
01	DLQ	G-10	59289	-0-	59289	59289	51861 7373	3 9	55	4	Y	6703	6680	0	30	8	255
02	DLQ	G-10	41928	-0-	41928	101217	36166 5587	3 9	175	4	Y	5079	4928	0	42	8	364
03	DLQ	G-10	54808	-0-	54808	156025	47804 6917	3 9	87	4	Y	6288	6415	0	21	8	216

				WELL #:	7H	RRCID ->	288739	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7695	- 17863			
10		124558 X	100174	-0-	-24384	-0-	92099 8074	3 9	1	4	Y	7340	7293	0	35	8	115
11		116970 X	109744	-0-	-7226	-0-	102101 98809	3 3	7643	9	Y	6948	6836	0	58	8	169
12		117304 X	106046	-0-	-11258	-0-	98809 98632	3 3	7237	9	Y	6579	6526	0	61	8	161
01	DLQ	G-10	105223	-0-	105223	105223	98632 85501	3 3	6591	9	Y	5992	5945	0	24	8	184
02	DLQ	G-10	91216	-0-	91216	196439	85501 5702	3 9	13	4	Y	5184	5018	0	37	8	313
03	DLQ	G-10	100980	-0-	100980	297419	95040	3	5940	9	Y	5400	5558	0	17	8	138

				WELL #:	4H	RRCID ->	288740	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7716	- 17937			
10		128216 X	95418	-0-	-32798	-0-	87144 8273	3 9	1	4	Y	7521	7471	0	34	8	118
11		114870 X	93549	-0-	-21321	-0-	86161 83834	3 3	7388	9	Y	6716	6614	0	57	8	163
12		114142 X	90554	-0-	-23588	-0-	83834 81585	3 3	6720	9	Y	6109	6065	0	57	8	150
01	DLQ	G-10	87863	-0-	87863	87863	81585 70731	3 3	6278	9	Y	5707	5660	0	22	8	175
02	DLQ	G-10	76129	-0-	76129	163992	70731 5386	3 9	12	4	Y	4896	4741	0	35	8	295
03	DLQ	G-10	83696	-0-	83696	247688	78046	3	5650	9	Y	5136	5284	0	16	8	131

				WELL #:	2H	RRCID ->	288831	COMPL. DATE	01/04/2020	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7762	- 17967			
10		179738 X	128046	-0-	-51692	-0-	114808 13237	3 9	1	4	Y	12034	11972	0	38	8	189
11		158640 X	123636	-0-	-35004	-0-	111952 113018	3 3	11684	9	Y	10622	10488	0	64	8	259
12		155341 X	123877	-0-	-31464	-0-	113018 109546	3 3	10859	9	Y	9872	9823	0	66	8	242
01	DLQ	G-10	119766	-0-	119766	119766	109546 93779	3 3	10220	9	Y	9291	9223	0	25	8	285
02	DLQ	G-10	102566	-0-	102566	222332	93779 8773	3 9	14	4	Y	7975	7739	0	39	8	482
03	DLQ	G-10	111478	-0-	111478	333810	102347	3	9131	9	Y	8301	8553	0	18	8	212

				WELL #:	3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8247	- 18635			
10		129468 X	129468	-0-	-0-	-0-	115085 13932	3 9	451	4	Y	12665	12992	0	20	8	132
11		126390 X	126390	-0-	-0-	-0-	113405 12702	3 9	283	4	Y	11547	11545	0	32	8	102
12		120565 X	120565	-0-	-0-	-0-	108364 11876	3 9	325	4	Y	10796	10747	0	30	8	121
01	DLQ	G-10	116171	-0-	116171	116171	104545 11154	3 9	472	4	Y	10140	10104	0	11	8	146
02	DLQ	G-10	92000	-0-	92000	208171	82121 9534	3 9	345	4	Y	8667	8641	0	15	8	157
03	DLQ	G-10	104713	-0-	104713	312884	94273 10173	3 9	267	4	Y	9248	9274	0	9	8	122

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	106423 X	20609	-0-	-85814	-0-	16294	3	148	4	N	3788	3786	0	22	8	12
						4167	9									
11	55830 X	46111	-0-	-9719	-0-	37602	3	189	4	N	7564	7391	0	97	8	88
						8320	9									
12	57505 X	50795	-0-	-6710	-0-	41990	3	568	4	N	7488	7456	0	100	8	20
						8237	9									
01	52421 X	52063	-0-	-358	-0-	43436	3	464	4	N	7421	7356	0	40	8	45
						8163	9									
02	43036 X	41760	-0-	-1276	-0-	34468	3	743	4	N	5954	5830	0	56	8	113
						6549	9									
03	50809 X	49265	-0-	-1544	-0-	41642	3	289	4	N	6667	6746	0	11	8	23
						7334	9									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

10	0	295703	-0-	295703	301176	209544	3	3251	4	N	75371	76302	1	70	8	84
						82908	9									
11	589806 X	288630	-0-	-301176	-0-	215298	3	3030	4	N	63911	63645	1	146	8	204
						70302	9									
12	260701 X	260701	-0-	-0-	-0-	205616	3	1130	4	N	49050	48931	1	107	8	216
						53955	9									
01	228563 X	210804	-0-	-17759	-0-	170859	3	245	4	N	36091	36201	1	48	8	58
						39700	9									
02	206444 X	181134	-0-	-25310	-0-	150715	3	303	4	N	27378	27115	1	82	8	239
						30116	9									
*03	230766 X	230766	-0-	-0-	-0-	198168	3	1200	4	N	28544	28308	1	33	8	442
						31398	9									

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 CLEAR WATER INC. 159643
 BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

10	3472	2721	-0-	-751 B	-1730	2721	3			N	-0-					26
11	3360	2802	-0-	-558 B	-2288	2802	3			N	-0-					26
12	3224 #	2064	-0-	-1160 B	-3448	2064	3			N	-0-					26
01	2976 #	4075	-0-	1099 B	-2349	4029	3	46	9	N	42					68
02	2604 #	2005	-0-	-599 B	-2948	1983	3	22	9	N	20					88
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2948												
03	2077 N	3501	-0-	1424 B	-1524	3460	3	41	9	N	37					125

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					188
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					188
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					188
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					188
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					188
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					188

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) CLEAR WATER INC. BARFIELD 5-C		//CONT.// //CONT.//	24489 380 159643	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #:	1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10080	- 10370			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC BOOKS, EDITH					217012									
		WELL #:	110	RRCID ->	177478	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10006	- 10104			
10		985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	974 2	11 9	N	10	184 1		31
11		957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	942 2	15 9	N	14			45
12		969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	945 2	24 9	N	22			67
01		916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	894 2	22 9	N	20			87
02		780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	762 2	18 9	N	16			103
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	959 2	18 9	N	16			119

LE PETIT POIS														
		WELL #:	1	RRCID ->	225829	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10274	PERF.10062	- 10204			
10		760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
11		1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
01		775 N	612	-0-	-163	B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
02		1008 N	575	-0-	-433	B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		899 N	682	-0-	-217	B	-0-	682 2		N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY HORN -9-					416330									
		WELL #:	1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10092	- 10350			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. BARFIELD 8 -A-					665748									
		WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10048	- 10264			
10		279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
11		270 N	165	-0-	-105	B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)			//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: GLASSCOCK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//		665748									
BAILEY			WELL #:		1 L	RRCID -> 181731		COMPL. DATE	05/24/1983	TOTAL DEPTH	11145	PERF.10044 - 10555		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		558	2412	-0-	1854 B	15568	2388 3	24 9	9	N	22		55	
11		540	2294	-0-	1754 B	17322	2251 3	43 9	9	N	39		94	
12		558	2175	-0-	1617 B	18939	2150 3	25 9	9	N	23		117	
01		558	1874	-0-	1316 B	20255	1845 3	29 9	9	N	26		143	
*02		504	1548	-0-	1044 B	21299	1536 3	12 9	9	N	11		154	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			21299											
03		558	1931	-0-	1373 B	22672	124 1	1762 3	9	N	41		195	

SHAMROCK -4-			WELL #:		1	RRCID -> 246996		COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10030 - 10270		
10		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3			N	-0-		-0-	
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3			N	-0-		-0-	
12		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3			N	-0-		-0-	
01		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3			N	-0-		-0-	
02		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	78 1	234 3	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	87 1	103 3	3	N	-0-		-0-	

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)					24489 385	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748									
BAILEY			WELL #:		1 U	RRCID -> 159659		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11145	PERF. 8434 - 8468		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DIMMITT (DELAWARE CONS)					24853 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING		
CITATION OIL & GAS CORP.					154235									
TXL -13-			WELL #:		8	RRCID -> 227044		COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 4870 - 5044		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SHELL WESTERN E&P					774719									
WASHITA 53-2-42 LOV			WELL #:		1D	RRCID -> 283245		COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4587 - 6810		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DIXIELAND (ATOKA, U.)			25020 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO.			153438								
DIXIELAND 10			WELL #:	1	RRCID ->	101190	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	11791	PERF.16465 - 16535
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DIXIELAND 10			WELL #:	2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	16610	PERF.16490 - 16515
10	49104	X	32567	-0-	-16537	-0-	32567	3	N	-0-	-0-
11	47520	X	22762	-0-	-24758	-0-	22762	3	N	-0-	-0-
12	49104	X	23488	-0-	-25616	-0-	23488	3	N	-0-	-0-
01	47833	X	27937	-0-	-19896	-0-	27937	3	N	-0-	-0-
02	36736	X	14196	-0-	-22540	-0-	14196	3	N	-0-	-0-
03	32581	X	28781	-0-	-3800	-0-	28781	3	N	-0-	-0-

APPLETON			WELL #:	901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	16620	PERF.16451 - 16480
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SIEVERS			WELL #:	351	RRCID ->	180296	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	17400	PERF.17144 - 17289
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DARCY STATE			WELL #:	3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FDL OPERATING, LLC			263924								
STATE 71			WELL #:	2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685
10	215481	X	205566	-0-	-9915	-0-	205566	3	N	-0-	-0-
11	208530	X	200098	-0-	-8432	-0-	200098	3	N	-0-	-0-
12	215481	X	202538	-0-	-12943	-0-	202538	3	N	-0-	-0-
01	215388	X	187005	-0-	-28383	-0-	187005	3	N	-0-	-0-
02	185668	X	138799	-0-	-46869	-0-	138799	3	N	-0-	-0-
03	206770	X	NO RPT	-0-	-206770	-0-			N	NO RPT	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352													
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS((-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862													
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788													
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11		9 X	1	-0-	-8	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666 #	2340	-0-	-326	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
11	2580 #	2347	-0-	-233	-0-	2347 2		N	-0-			-0-
12	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
01	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-			-0-
02	2184 #	1077	-0-	-1107	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
03	2418 #	2395	-0-	-23	-0-	2395 2		N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
 TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

10	248 #	159	-0-	-89	-0-	159 2		N	-0-			10
11	240 #	224	-0-	-16	-0-	204 2	20 9	N	18			28
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	197 2	8 9	N	7	18 1		17
01	248 #	176	-0-	-72	-0-	176 2		N	-0-			17
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	106 2		N	-0-			17
03	217 #	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-	10 1		7

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
12	279 #	257	-0-	-22	-0-	249 2	8 4	N	-0-			-0-
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	277 2	5 4	N	-0-			-0-
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	135 2	103 4	N	-0-			-0-
03	279 #	201	-0-	-78	-0-	121 2	80 4	N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

10	955 R	955	-0-	-0-	-0-	919 2	36 9	N	33	32 0		1
11	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1138 2	22 9	N	20	20 0		1
12	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1002 2	20 9	N	18	18 0		1
01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	450 2	2 9	N	2	3 0		-0-
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	265 2	188 4	N	-0-			-0-
*03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	450 2	2 4	N	16	15 0		1
						18 9						

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND										
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555																
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10218 - 13141								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	31 #	13	-0-	-18	-0-			7	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-			2	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-			11	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-			18	2			N	-0-					-0-
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-			23	2	16	4	N	-0-					-0-
*03	35 R	35	-0-	-0-	-0-			35	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511								
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 283365		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10264 - 10495								
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	7	-0-	-23	-0-			7	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-			28	2			Y	-0-					-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-			13	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-			9	2	6	4	Y	-0-					-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-			14	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 283591		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10428 - 10460								
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-			184	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	180 #	118	-0-	-62	-0-			118	2			N	-0-					-0-
12	186 #	111	-0-	-75	-0-			111	2			N	-0-					-0-
01	186 #	113	-0-	-73	-0-			113	2			N	-0-					-0-
02	168 #	140	-0-	-28	-0-			82	2	58	4	N	-0-					-0-
03	186 #	126	-0-	-60	-0-			125	2	1	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 404		RRCID -> 288898		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12179		PERF.10294 - 10307								
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-			259	2			N	-0-					-0-
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-			316	2			N	-0-					-0-
12	342 R	342	-0-	-0-	-0-			332	2	10	4	N	-0-					-0-
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-			277	2	5	4	N	-0-					-0-
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-			135	2	103	4	N	-0-					-0-
03	217 #	216	-0-	-1	-0-			130	2	86	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862																
REYNOLDS-PARKS		WELL #: 3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0										M				
10	6944 #	4777	-0-	-2167	-0-	4658	3	119	9	Y	108	175	1	215
11	6150 #	4831	-0-	-1319	-0-	4665	3	166	9	Y	151			366
12	6355 #	4757	-0-	-1598	-0-	4715	3	42	9	Y	38	176	1	228
01	5704 #	4150	-0-	-1554	-0-	3938	3	212	9	Y	193	175	1	246
02	4788 #	2618	-0-	-2170	-0-	2618	3			Y	-0-			246
03	4991 #	3315	-0-	-1676	-0-	3315	3			Y	-0-			246

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A														
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			57
11	330 #	240	-0-	-90	-0-	240	4			N	-0-			57
12	310 #	219	-0-	-91	-0-	219	4			N	-0-			57
01	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	4			N	-0-			57
02	252 #	183	-0-	-69	-0-	183	4			N	-0-			57
03	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	4			N	-0-			57

OXY USA WTP LP 630555														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4209	RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11415 - 11823				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4215	RRCID -> 030485		COMPL. DATE 07/16/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A				

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		409	RRCID -> 030486		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 12164		PERF.11763 - 12090				

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		904	RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802 - 12161				

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1506	RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4101	RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4206	RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/22/1963		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11447 - 11859				

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11840 - 12025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11675 - 11740	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11662 - 11797	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11660 - 11800	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11907 - 12042	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11680 - 11848	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/27/1963	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	11720 - 12096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11645 - 12002
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11590 - 12001
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	12047	PERF.	11520 - 11922
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11755 - 12294	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11770 - 12135	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	032909	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11870 - 12271	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555													
POOL-A		WELL #: 1		RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4203		RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF. 11540 - 11870					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1509		RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1603		RRCID -> 037754		COMPL. DATE 01/04/1966		TOTAL DEPTH 12187		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2102		RRCID -> 037761		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 12200		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP			//CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 1610		RRCID -> 038173		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11654 - 11784				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162		PERF. N/A				
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 505		RRCID -> 038871		COMPL. DATE 04/30/1966		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A				
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 415		RRCID -> 039837		COMPL. DATE 07/18/1966		TOTAL DEPTH 12080		PERF. N/A				
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 412 U		RRCID -> 041933		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH 13134		PERF. N/A				
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 508		RRCID -> 044154		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 12400		PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 901		RRCID -> 044900		COMPL. DATE 10/23/1968		TOTAL DEPTH 13256		PERF. N/A				
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND										
OXY USA WTP LP			//CONT.//	630555													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743 - 12171					
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735					
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	11808 - 11896					
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL			WELL #:	1	RRCID ->	142083	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		74498 R	74498	-0-	-0-	-0-	73851	2	647	9	Y	588	597	0			11
11		68369 R	68369	-0-	-0-	-0-	67850	2	519	9	Y	472	476	0			7
12		69596 R	69596	-0-	-0-	-0-	68055	2	852	3	Y	626	623	0			10
							689	9									
01		68962 R	68962	-0-	-0-	-0-	67743	2	530	4	Y	626	627	0			10
							689	9									
02		60396 R	60396	-0-	-0-	-0-	34680	2	25144	4	Y	520	512	0			18
							572	9									
*03		85868 R	85868	-0-	-0-	-0-	30	1	54884	2	Y	875	870	0			23
							29991	4	963	9							

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159		
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341		
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 805		RRCID -> 209086		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257				
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11922	PERF.	12144 - 15899
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1616	RRCID ->	226788	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	12165 - 15110
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	806	RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	12326 - 15285
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4204	RRCID ->	282032	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	13053	PERF.	11394 - 11862
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	803	RRCID ->	282033	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13544	PERF.	11636 - 11853
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1613	RRCID ->	285764	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	13263	PERF.	11830 - 12174
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		4H	RRCID -> 179261	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11902	- 14091		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2396 R	2396	-0-	-0-	2332 3	64 9	Y	58	49 1	77
11		2507 R	2507	-0-	-0-	2441 3	66 9	Y	60	52 1	85
12		2591 R	2591	-0-	-0-	2528 3	63 9	Y	57	51 1	91
01		2513 R	2513	-0-	-0-	2380 3	133 9	Y	121	52 1	160
02		1344 #	1137	-0-	-207	1094 3	43 9	Y	39	139 1	60
*03		1684 R	1684	-0-	-0-	1519 3	165 9	Y	150		210

REVERENCE OPERATING LLC				703827			CNTY: MIDLAND				
PARKS		WELL #:		1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665	- 11901		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610			CNTY: WARD				
PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 142711	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11629	- 11798		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUBLE E (BELL CANYON)				25696 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD				
RJD ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 276839	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026	- 5328		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53

DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A			
*04	108864 X	108864	-0-	-0-	-0-	4293 1	104571 2	N	-0-		-0-
*05	107011 X	107011	-0-	-0-	-0-	4294 1	102717 2	N	-0-		-0-
*06	105762 X	105762	-0-	-0-	-0-	4044 1	101718 2	N	-0-		-0-
*07	109351 X	109351	-0-	-0-	-0-	4168 1	105183 2	N	-0-		-0-
*08	107764 X	107764	-0-	-0-	-0-	4755 1	103009 2	N	-0-		-0-
*09	102178 X	102178	-0-	-0-	-0-	5064 1	97114 2	N	-0-		-0-
*10	105626 X	105626	-0-	-0-	-0-	6389 1	99237 2	N	-0-		-0-
*11	102545 X	102545	-0-	-0-	-0-	6585 1	95960 2	N	-0-		-0-
*12	105663 X	105663	-0-	-0-	-0-	6381 1	99282 2	N	-0-		-0-
*01	106830 X	106830	-0-	-0-	-0-	5933 1	100897 2	N	-0-		-0-
02	79228 X	79228	-0-	-0-	-0-	79228 2		N	-0-		-0-
*03	88970 X	88970	-0-	-0-	-0-	88970 2		N	-0-		-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3018 - 3140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 2992 - 3006				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 3115 - 3222		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8258 - 8300				
10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3	N	-0-					-0-
11	2790 N	2571	-0-	-219	-0-	2571	3	N	-0-					-0-
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-					-0-
01	2728 N	2373	-0-	-355	-0-	2373	3	N	-0-					-0-
02	2408 N	1469	-0-	-939	-0-	1469	3	N	-0-					-0-
*03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR						
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967												
TXL "HHH"		WELL #: 1		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8689 - 8734				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013														

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
DARKENS OIL & GAS INC.		200560												
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4122 - 4653				
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	160	2	114	9	N	104	180	1	70
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	750	2	55	9	N	50			120
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	N	50			170
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	600	2	26	9	N	24			194
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			194

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.// 27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DARKENS OIL & GAS INC.		//CONT.// 200560								
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	171	-0-	171	1538	160 2	11 9	Y	10	30
11	DLQ G-10	2579	-0-	2579	4117	2473 2	106 9	Y	96	35
12	DLQ G-10	433	-0-	433	4550	400 2	33 9	Y	30	65
01	4550 X	-0-	-0-	-4550	-			Y	30	95
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			Y	NO RPT	95
03	434 N NO RPT	-0-	-0-	-434	-			Y	NO RPT	95

RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474								
PRICE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 104796		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DARKENS OIL & GAS INC.		200560								
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750								
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970		TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STRATEGY OPERATING, LLC		825474								
EL SINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	94
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	94
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	94
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		N	-0-	94

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474													
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLSINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384							
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-				-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
02	840 N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-				-0-
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-				-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
BC OPERATING, INC.		058893													
ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12449 - 12455							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL SINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999									
LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	15740	PERF.12468 - 12610
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*04	9360 X	8996	-0-	-364	-0-	317 1	8673 2	Y	5		-0-
						6 9					
*05	T. A.	8205	-0-	8205	8205	301 1	7900 2	Y	4		4
						4 9					
*06	T. A.	6952	-0-	6952	15157	284 1	6666 2	Y	2		6
						2 9					
*07	T. A.	7194	-0-	7194	22351	301 1	6892 2	Y	1	2 1	5
						1 9					
*08	T. A.	7274	-0-	7274	29625	305 1	6969 2	Y	-0-		5
*09	T. A.	7561	-0-	7561	37186	334 1	7221 2	Y	5		-0-
						6 9					
*10	T. A.	8318	-0-	8318	45504	304 1	8008 2	Y	5		5
						6 9					
*11	53419 X	7915	-0-	-45504	-0-	285 1	7629 2	Y	1	2 1	4
						1 9					
*12	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	315 1	7553 2	Y	1	2 1	3
						1 9					
*01	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	319 1	8054 2	Y	1		4
						1 9					
02	6468 X	5196	-0-	-1272	-0-	5196 2		Y	-0-	2 1	2
03	5673 X	5586	-0-	-87	-0-	5585 2	1 9	Y	1		3

OXY USA INC.		630591		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF. N/A
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		-0-	-0-	
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-		-0-	-0-	
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		-0-	-0-	
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-		-0-	-0-	
02	1316 N	1314	-0-	-2	-0-	1314 2		N	-0-		-0-	-0-	
03	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404 2		N	-0-		-0-	-0-	

EL SINORE		WELL #:		7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14929 - 15850
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL SINORE 69		WELL #:		6901	RRCID ->	283392	COMPL. DATE	02/22/2017	TOTAL DEPTH	16411	PERF.15280 - 15636
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATEGY OPERATING, LLC		825474		WELL #:		53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474							
ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3		-0-
11	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3		-0-
12	3224 X	3010	-0-	-214	-0-	3010	3		-0-
01	3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	2742	3		-0-
02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3		-0-
*03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3		-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ELLSINORE (WOLFCAMP)				28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999										
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #: 1	RRCID -> 161405	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 7171	- 7185					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2280 X	1680	-0-	-600	-0-	168	1	1511	2	Y	1	1	1	2
*05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	225	1	2208	2	Y	2	1	0	2
*06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	215	1	1881	2	Y	2	1	1	3
*07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	224	1	1932	2	Y	1	2	1	2
*08	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	226	1	1901	2	Y	1			3
*09	2100 N	1965	-0-	-135	-0-	223	1	1741	2	Y	1	1	0	2
*10	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	263	1	1804	2	Y	1	1	1	2
*11	2070 N	2033	-0-	-37	-0-	217	1	1814	2	Y	2	1	0	2
*12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	238	1	1869	2	Y	2	1	1	3
*01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	240	1	1849	2	Y	1	2	1	2
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	193	1	1526	2	Y	3	2	1	3
*03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	231	1	1699	2	Y	3	1	0	3

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #: 2	RRCID -> 165700	COMPL. DATE 05/24/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7300	- 7312					
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-						-0-

EL SINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LA ESCALARA		WELL #:		4801	RRCID ->	171452	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	13110	PERF. 6983 - 7289	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	101 1	560 2	N	-0-			-0-
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	79 1	431 2	N	-0-			-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	60 1	339 2	N	1			1
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	1 9	53 1	N	-0-			1
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	76 1	297 2	N	-0-			1
*09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	159 1	366 2	N	1			-0-
*10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	1 9	683 2	N	1			-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	164 1	561 2	N	-0-			-0-
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	166 1	528 2	N	-0-			-0-
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	145 1	532 2	N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	138 1	496 2	N	-0-			-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
						298 2		N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6979 - 7534	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRATEGY OPERATING, LLC		825474		WELL #:		68	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 - 7707
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-	
11	3000 N	3671	-0-	-0-	-0-	671 3	3671 3	N	-0-			-0-	
12	1758 N	1087	-0-	-0-	-0-	671 3	1087 3	N	-0-			-0-	
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	991 3	N	-0-			-0-	
02	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3	1914 3	N	-0-			-0-	
*03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3	2647 3	N	-0-			-0-	

LAESCALERA		WELL #:		2601	RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7413 - 7553	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			28
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		Y	-0-			28
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			28
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			28
02	532 N	476	-0-	-0-	-56	476 3		Y	-0-			28
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-			28

LAESCALERA		WELL #:		2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 7220 - 7770	
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-			36
11	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262 3		Y	-0-			36
12	3906 X	3412	-0-	-0-	-494	3412 3		Y	-0-			36
01	7471 X	3108	-0-	-0-	-4363	3108 3		Y	-0-			36
02	6692 X	6005	-0-	-0-	-687	6005 3		Y	-0-			36
*03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503 3		Y	-0-			36

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996													
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #:	56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.13794 - 13814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA ESCALERA		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
		172232													
		WELL #:	1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13659 - 16022					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:	115	RRCID ->	152974	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 5546 - 5777					
10	11860 X	8495	-0-	-3365	-0-	3	1	8270	3	Y	202	197	0		10
						222	9								
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	1	1	3780	3	Y	44	52	0		2
						48	9								
12	5208 X	3932	-0-	-1276	-0-	1	1	3902	3	Y	26	27	0		1
						29	9								
01	8494 X	4216	-0-	-4278	-0-	2	1	4188	3	Y	24	24	0		1
						26	9								
02	7672 X	1517	-0-	-6155	-0-	1	1	1504	3	Y	11	11	0		1
						12	9								
03	8494 X	3768	-0-	-4726	-0-	2	1	3746	3	Y	18	18	0		1
						20	9								

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
FDL OPERATING, LLC		263924													
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #:	103	RRCID ->	094624	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2603 - 2690					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 19-10		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
		263924													
		WELL #:	1	RRCID ->	129957	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2604 - 2786					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 24-11		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
		263924													
		WELL #:	1	RRCID ->	129958	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2634 - 2814					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC				288421									
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		3	RRCID ->	153205	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2694 - 2888	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #:		2	RRCID ->	153210	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2684 - 2874	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY				748744									
UNIVERSITY -29-		WELL #:		1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA (BARNETT SHALE)				28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC				247756									
UL G 1-15		WELL #:		4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.	10615 - 15840	
10		20894 X	18341	-0-	-2553	-0-	16267 3	131 4	Y	1766	1739 1	158	
							1943 9						
11		18750 X	17472	-0-	-1278	-0-	15294 3	255 4	Y	1748	1766 1	140	
							1923 9						
12		19375 X	18309	-0-	-1066	-0-	16233 3	236 4	Y	1673	1714 1	99	
							1840 9						
01		19189 X	18003	-0-	-1186	-0-	15398 3	572 4	Y	1848	1752 1	195	
							2033 9						
*02		17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	15129 3	476 4	Y	1628	1568 1	255	
							1791 9						
03		18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-			Y	NO RPT		255	

UL G 1-28 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10630 - 17800	
10		31186 X	23931	-0-	-7255	-0-	20833 3	115 4	Y	2712	2685 1	376	
							2983 9						
11		27330 X	23246	-0-	-4084	-0-	20560 3	2686 9	Y	2442	2315 1	503	
12		28241 X	19100	-0-	-9141	-0-	16436 3	167 4	Y	2270	2417 1	356	
							2497 9						
01		26102 X	19535	-0-	-6567	-0-	16628 3	103 4	Y	2549	2416 1	489	
							2804 9						
02		21700 X	17689	-0-	-4011	-0-	15237 3	119 4	Y	2121	2256 1	354	
							2333 9						
03		24025 X	NO RPT	-0-	-24025	-0-			Y	NO RPT		354	

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-15 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288377		COMPL. DATE 04/26/2017				TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	52142 X	17028	-0-	-35114	-0-	14557 2354	3 9	117	4	Y	2140	2084	1	189
11	50460 X	20467	-0-	-29993	-0-	17809 2360	3 9	298	4	Y	2145	2163	1	171
12	52142 X	20574	-0-	-31568	-0-	18034 2277	3 9	263	4	Y	2070	2120	1	121
01	52142 X	20516	-0-	-31626	-0-	17472 2394	3 9	650	4	Y	2176	2062	1	235
02	47096 X	14316	-0-	-32780	-0-	12357 1570	3 9	389	4	Y	1427	1429	1	233
03	52142 X	NO RPT	-0-	-52142	-0-					Y	NO RPT			233
UL G 1-22 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288381		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575				
10	98549 X	20995	-0-	-77554	-0-	18396 2451	3 9	148	4	Y	2228	2190	1	199
11	95370 X	18993	-0-	-76377	-0-	16342 2378	3 9	273	4	Y	2162	2188	1	173
12	98549 X	19367	-0-	-79182	-0-	16750 2373	3 9	244	4	Y	2157	2203	1	127
01	98549 X	19539	-0-	-79010	-0-	16290 2644	3 9	605	4	Y	2404	2273	1	258
02	89012 X	16010	-0-	-73002	-0-	13650 1931	3 9	429	4	Y	1755	1730	1	283
03	98549 X	NO RPT	-0-	-98549	-0-					Y	NO RPT			283
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515				
10	39401 X	22253	-0-	-17148	-0-	19693 2529	3 9	31	4	Y	2299	2287	1	321
11	38130 X	22563	-0-	-15567	-0-	20073 21877	3 3	2490	9	Y	2264	2124	1	461
12	39401 X	24658	-0-	-14743	-0-	21877 2674	3 9	107	4	Y	2431	2520	1	372
01	39401 X	25023	-0-	-14378	-0-	22172 2672	3 9	179	4	Y	2429	2329	1	472
02	35588 X	21286	-0-	-14302	-0-	18748 2482	3 9	56	4	Y	2256	2358	1	370
03	39401 X	NO RPT	-0-	-39401	-0-					Y	NO RPT			370
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736				
10	33263 X	26052	-0-	-7211	-0-	20537 5348	3 9	167	4	N	4862	4787	1	526
11	30000 X	23551	-0-	-6449	-0-	18753 4568	3 9	230	4	N	4153	4271	1	408
12	30411 X	23224	-0-	-7187	-0-	18758 4297	3 9	169	4	N	3906	3745	1	569
01	28923 X	22818	-0-	-6105	-0-	17474 5206	3 9	138	4	N	4733	4610	1	692
02	25368 X	17076	-0-	-8292	-0-	13882 3099	3 9	95	4	N	2817	3101	1	408
03	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT			408

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 B		//CONT.// //CONT.//	28899 040 247756	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
		WELL #: 2H		RRCID -> 289603	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10479	PERF.10435	- 20199							
10		73780 X	32942	-0-	-40838	-0-	25872 6928 9	3	142	4	Y	6298	6478	1	217
11		55260 X	30191	-0-	-25069	-0-	23378 6749 9	3	64	4	Y	6135	6062	1	290
12		47523 X	29928	-0-	-17595	-0-	23013 6884 9	3	31	4	Y	6258	6150	1	397
01		41230 X	33177	-0-	-8053	-0-	26677 6179 9	3	321	4	Y	5617	5855	1	159
02		33740 X	25582	-0-	-8158	-0-	20313 5091 9	3	178	4	Y	4628	4318	1	469
03		32953 X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					Y	NO RPT			469
		WELL #: 6H		RRCID -> 289634	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10538	PERF.10750	- 15221							
10		20770 X	18193	-0-	-2577	-0-	16474 1587 9	3	132	4	Y	1443	1418	1	129
11		16680 X	16290	-0-	-390	-0-	14563 1484 9	3	243	4	Y	1349	1370	1	108
12		16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	14871 1412 9	3	216	4	Y	1284	1316	1	76
01		18135 X	16427	-0-	-1708	-0-	14351 1543 9	3	533	4	Y	1403	1328	1	151
02		16436 X	10768	-0-	-5668	-0-	9521 948 9	3	299	4	Y	862	882	1	131
03		18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT			131
		WELL #: 5H		RRCID -> 289663	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10800	- 15487							
10		19561 X	17967	-0-	-1594	-0-	16222 1615 9	3	130	4	Y	1468	1444	1	131
11		18930 X	15549	-0-	-3381	-0-	13875 1442 9	3	232	4	Y	1311	1336	1	106
12		19561 X	15506	-0-	-4055	-0-	13872 1432 9	3	202	4	Y	1302	1331	1	77
01		19375 X	15477	-0-	-3898	-0-	13416 1563 9	3	498	4	Y	1421	1344	1	154
02		16408 X	9674	-0-	-6734	-0-	8591 813 9	3	270	4	Y	739	765	1	128
03		17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT			128
		WELL #: 1H		RRCID -> 289669	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10441	PERF.10375	- 20375							
10		72726 X	46230	-0-	-26496	-0-	36748 9281 9	3	201	4	Y	8437	8622	1	288
11		57270 X	41908	-0-	-15362	-0-	33736 8080 9	3	92	4	Y	7345	7284	1	349
12		54994 X	40820	-0-	-14174	-0-	32881 7895 9	3	44	4	Y	7177	7068	1	457
01		51088 X	33997	-0-	-17091	-0-	26495 7183 9	3	319	4	Y	6530	6802	1	185
02		43148 X	26510	-0-	-16638	-0-	20237 6095 9	3	178	4	Y	5541	5164	1	562
03		46221 X	NO RPT	-0-	-46221	-0-					Y	NO RPT			562

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-33 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
UL G 1-33 UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289817	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10774	PERF.10970 - 19292					
10	49414 X	32219	-0-	-17195	-0-	27395 3 4718 9	106 4	Y	4289	4366 1		302
11	44190 X	31389	-0-	-12801	-0-	26341 3 4905 9	143 4	Y	4459	4348 1		413
12	40269 X	28806	-0-	-11463	-0-	24248 3 4453 9	105 4	Y	4048	4175 1		286
01	37913 X	25393	-0-	-12520	-0-	20694 3 4524 9	175 4	Y	4113	4203 1		196
02	30688 X	16095	-0-	-14593	-0-	12973 3 2885 9	237 4	Y	2623	2242 1		577
03	32426 X	NO RPT	-0-	-32426	-0-			Y	NO RPT			577
UL 1-33 UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 289927	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10530	PERF.11110 - 21358					
10	63240 X	40642	-0-	-22598	-0-	33746 3 6765 9	131 4	Y	6150	6271 1		434
11	53040 X	37655	-0-	-15385	-0-	30823 3 6665 9	167 4	Y	6059	5929 1		564
12	49259 X	38740	-0-	-10519	-0-	32229 3 6371 9	140 4	Y	5792	5948 1	1 8	407
01	45725 X	39538	-0-	-6187	-0-	33001 3 6259 9	278 4	Y	5690	5826 1		271
02	38052 X	24085	-0-	-13967	-0-	20190 3 3526 9	369 4	Y	3205	2764 1		712
03	40641 X	NO RPT	-0-	-40641	-0-			Y	NO RPT			712
UL G 1-24 C		WELL #:	3H	RRCID -> 290270	COMPL. DATE 05/12/2020	TOTAL DEPTH 10735	PERF.10765 - 18866					
10	62244 X	62244	-0-	-0-	-0-	46083 3 15945 9	216 4	Y	14495	14623 1		237
11	80433 X	80433	-0-	-0-	-0-	64621 3 15468 9	344 4	Y	14062	14019 1		280
12	70720 X	70720	-0-	-0-	-0-	56910 3 13329 9	481 4	Y	12117	11787 1		610
01	68169 X	59555	-0-	-8614	-0-	48441 3 10652 9	462 4	Y	9684	10179 1		115
02	61572 X	45443	-0-	-16129	-0-	33799 3 8833 9	2811 4	Y	8030	7700 1		445
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			445
UL G 1-24 D		WELL #:	4H	RRCID -> 290380	COMPL. DATE 05/12/2020	TOTAL DEPTH 10755	PERF.10700 - 19700					
10	0	61156	-0-	61156	374929	47287 3 13648 9	221 4	Y	12407	12567 1		203
11	0	56936	-0-	56936	431865	44303 3 12398 9	235 4	Y	11271	11249 1		225
12	517352 X	85487	-0-	-431865	-0-	70378 3 14515 9	594 4	Y	13195	12759 1		661
01	77624 X	77624	-0-	-0-	-0-	66123 3 10870 9	631 4	Y	9882	10426 1		117
*02	62083 X	62083	-0-	-0-	-0-	49328 3 8652 9	4103 4	Y	7865	7547 1		435
03	64573 X	NO RPT	-0-	-64573	-0-			Y	NO RPT			435

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288737	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11136	- 16711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	8232 3	1037 9	N	943	1222 1	17 8	339
11		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	8728 3	1285 9	N	1168	847 1		660
12		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	10185 3	1210 9	N	1100	1346 1		414
01		11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	10529 3	1395 9	N	1268	1381 1		301
02		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	5936 3	928 9	N	844	684 1		461
*03		13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	12087 3	1651 9	N	1501	1708 1		254

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11225	- 15878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	5045 3	349 4	Y	1193	1342 1		635
							1312 9						
11		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	4686 3	581 4	Y	1179	1022 1		792
							1297 9						
12		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	4167 3	1246 4	Y	1131	1172 1		751
							1244 9						
01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	2710 3	1088 4	Y	971	1018 1		704
							1068 9						
02		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	3517 3	791 4	Y	653	526 1		831
							718 9						
*03		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	5053 3	236 4	Y	1202	1514 1		519
							1322 9						

UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288901	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10802	- 17959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		26908 X	17858	-0-	-9050	-0-	15799 3	1 4	Y	1871	1795 1		236
							2058 9						
11		DLQ G-10	17403	-0-	17403	17403	14859 3	14 4	Y	2300	2302 1		234
							2530 9						
12		DLQ G-10	20074	-0-	20074	37477	17886 3	1 4	Y	1988	2086 1		136
							2187 9						
01		60509 X	23032	-0-	-37477	-0-	20874 3	153 4	Y	1823	1922 1		37
							2005 9						
02		16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	14954 3	32 4	Y	1315	1292 1		60
							1447 9						
03		22072 X	21724	-0-	-348	-0-	19673 3	355 4	Y	1542	1551 1		51
							1696 9						

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289221	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11039	- 15851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5890 X	2458	-0-	-3432	-0-	1535 3	32 4	Y	810	829 1		82
							891 9						
11		5700 X	2740	-0-	-2960	-0-	1544 3	61 4	Y	1032	1036 1		78
							1135 9						
12		3875 X	1237	-0-	-2638	-0-	303 3	105 4	Y	754	783 1		49
							829 9						
01		3751 X	2039	-0-	-1712	-0-	788 3	260 4	Y	901	857 1		93
							991 9						
02		2548 X	719	-0-	-1829	-0-	19 3	126 4	Y	522	554 1		61
							574 9						
*03		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	3290 3	41 4	Y	828	815 1		74
							911 9						

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
PERDURE PETROLEUM LLC		653224												
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA (DEVONIAN)		28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		247756												
UNIVERSITY F		WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872						
10	8277 #	5985	-0-	-2292	-0-	5675	3	48	4	Y	238	198	1	70
						262	9							
11	8010 #	6023	-0-	-1987	-0-	5698	3	138	4	Y	170	175	1	65
						187	9							
12	8277 #	6016	-0-	-2261	-0-	5742	3	6	4	Y	244	239	1	70
						268	9							
01	7285 #	5348	-0-	-1937	-0-	4996	3	100	4	Y	229	225	1	74
						252	9							
02	5628 #	4665	-0-	-963	-0-	4504	3	87	4	Y	67	98	1	43
						74	9							
03	6231 #	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			43

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989						
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-					89
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-					89
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-					89
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-					89
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-					89
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	537158			Y	NO RPT					89

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529						
10	16771 #	14011	-0-	-2760	-0-	13422	3	589	9	Y	535	450	1	173
11	15150 #	12504	-0-	-2646	-0-	12024	3	181	4	Y	272	336	1	109
						299	9							
12	14632 #	14358	-0-	-274	-0-	13765	3	175	4	Y	380	325	1	164
						418	9							
01	14632 #	10517	-0-	-4115	-0-	9873	3	30	4	Y	558	551	1	171
						614	9							
02	12656 #	6247	-0-	-6409	-0-	5552	3	352	4	Y	312	360	1	123
						343	9							
03	14012 #	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT			123

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358						
10	18661 R	18661	-0-	-0-	-0-	17889	3	772	9	Y	702	696	1	266
11	22620 #	18215	-0-	-4405	-0-	17127	3	257	4	Y	755	772	1	249
						831	9							
12	23374 #	16977	-0-	-6397	-0-	15817	3	201	4	Y	872	744	1	377
						959	9							
01	23219 #	14180	-0-	-9039	-0-	12979	3	39	4	Y	1056	1094	1	339
						1162	9							
02	18732 #	7814	-0-	-10918	-0-	6840	3	435	4	Y	490	618	1	211
						539	9							
03	18817 #	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT			211

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (DEVONIAN)			//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B			CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC			//CONT.// 247756													
UNIVERSITY 1-20			WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	5549 #	3708	-0-	-1841	-0-	3396	3	312	9	Y	284	213	1			81
11	6730 R	6730	-0-	-0-	-0-	5816	3	87	4	Y	752	630	1			203
						827	9									
12	6942 R	6942	-0-	-0-	-0-	6266	3	80	4	Y	542	494	1			251
						596	9									
01	4962 R	4962	-0-	-0-	-0-	4375	3	13	4	Y	522	590	1			183
						574	9									
02	6272 #	2561	-0-	-3711	-0-	2292	3	146	4	Y	112	220	1			75
						123	9									
03	6944 #	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					75

UNIVERSITY 1-26 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586					

10	14096 R	14096	-0-	-0-	-0-	13246	3	850	9	Y	773	776	1			80
11	11790 #	10465	-0-	-1325	-0-	9858	3	29	4	Y	525	482	1			123
						578	9									
12	12927 #	962	-0-	-11965	-0-	899	3	4	4	Y	54	54	1			123
						59	9									
01	12927 #	3723	-0-	-9204	-0-	3633	3	15	4	Y	68	76	1			115
						75	9									
02	11676 #	2986	-0-	-8690	-0-	2870	3	21	4	Y	86	86	1			115
						95	9									
03	12927 #	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					115

UNIVERSITY 1-10 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084					

10	25272 R	25272	-0-	-0-	-0-	23851	3	209	4	Y	1102	992	1			348
						1212	9									
11	23019 R	23019	-0-	-0-	-0-	21579	3	537	4	Y	821	853	1			316
						903	9									
12	24677 R	24677	-0-	-0-	-0-	23363	3	26	4	Y	1171	1142	1			345
						1288	9									
01	25451 #	23409	-0-	-2042	-0-	21972	3	414	4	Y	930	970	1			305
						1023	9									
02	22988 #	18766	-0-	-4222	-0-	17789	3	395	4	Y	529	582	1			252
						582	9									
03	25265 #	NO RPT	-0-	-25265	-0-					Y	NO RPT					252

UNIVERSITY 1-26 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704					

10	11815 R	11815	-0-	-0-	-0-	10879	3	936	9	Y	851	839	1			87
11	16980 #	10492	-0-	-6488	-0-	9717	3	29	4	Y	678	610	1			155
						746	9									
12	17546 #	13455	-0-	-4091	-0-	12282	3	58	4	Y	1014	1006	1	1	8	162
						1115	9									
01	14192 R	14192	-0-	-0-	-0-	13168	3	55	4	Y	881	970	1			73
						969	9									
*02	11030 R	11030	-0-	-0-	-0-	10123	3	74	4	Y	757	706	1			124
						833	9									
03	11811 #	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					124

EMMA (MISSISSIPPIAN)			//CONT.// 28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.// 950523									
BIG MAX 1-1 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 290589	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11325	PERF.11570	- 20138			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

UNIVERSITY 1 30			WELL #: 8H		RRCID -> 290590	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL DEPTH 10973	PERF.10896	- 20992			
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

UNIVERSITY 1 30			WELL #: 6H		RRCID -> 290596	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL DEPTH 11024	PERF.10955	- 20555			
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			

UNIVERSITY 1-3C			WELL #: 5H		RRCID -> 290613	COMPL. DATE 06/29/2019	TOTAL DEPTH 10737	PERF.10985	- 17005			
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

UNIVERSITY 1 37 UNIT C			WELL #: 3H		RRCID -> 290615	COMPL. DATE 09/29/2019	TOTAL DEPTH 10728	PERF.11024	- 21311			
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

EMMA (YATES)			28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
CARRUTH OIL & GAS, LLC			135967									
COWDEN, W. F.			WELL #: 11		RRCID -> 030671	COMPL. DATE 08/02/1963	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-	-0-			
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-			
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-	-0-			
03	372 N	227	-0-	-145	-0-	227 2	N	-0-	-0-			

EMMA (YATES)		//CONT.// 28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
CARRUTH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 135967													
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
03	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2796 - 3004					
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-				-0-
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-				-0-
12	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	3			N	-0-				-0-
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-				-0-
02	336 N	49	-0-	-287	-0-	49	3			N	-0-				-0-
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-				-0-

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756 - 3080					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
UNIVERSITY B 36		WELL #: 2		RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2834 - 3157					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		500794		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
UNIVERSITY AZ		WELL #: 1		RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 2847 - 3064					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #: 5		RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2883 - 3075					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
REVERENCE OPERATING LLC				703827										
UNIVERSITY 9-19				WELL #:	3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3080 - 3104	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
MCCABE				WELL #:	3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	N/A	
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-			-0-
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	4216 X	1142	-0-	-3074	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
APACHE CORPORATION				027200		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BROWN-ALTMAN				WELL #:	22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	N/A	
10	20615 X	18861	-0-	-1754	-0-	-0-	18861	3		Y	-0-			-0-
11	20310 X	19947	-0-	-363	-0-	-0-	19947	3		Y	-0-			-0-
12	21638 X	17955	-0-	-3683	-0-	-0-	17955	3		Y	-0-			-0-
01	21638 X	18427	-0-	-3211	-0-	-0-	18427	3		Y	-0-			-0-
02	19544 X	17358	-0-	-2186	-0-	-0-	17358	3		Y	-0-			-0-
03	20615 X	18094	-0-	-2521	-0-	-0-	18094	3		Y	-0-			-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019764	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	N/A	
10	5301 X	4723	-0-	-578	-0-	-0-	4723	3		Y	-0-			-0-
11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	-0-	6311	3		Y	-0-			-0-
12	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	-0-	6382	3		Y	-0-			-0-
01	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	-0-	6202	3		Y	-0-			-0-
02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	-0-	5532	3		Y	-0-			-0-
*03	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	-0-	6422	3		Y	-0-			-0-
COWDEN, E. W.				WELL #:	27	RRCID ->	149606	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8990 - 9130	
10	7316 X	5476	-0-	-1840	-0-	-0-	5476	3		N	-0-			-0-
11	6990 X	6798	-0-	-192	-0-	-0-	6798	3		N	-0-			-0-
12	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	-0-	8421	3		N	-0-			-0-
01	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	-0-	15611	3		N	-0-			-0-
02	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	-0-	10454	3		N	-0-			-0-
03	7223 X	7132	-0-	-91	-0-	-0-	7132	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8962 - 9100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
MCCABE, F. P.		WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9084 - 9093	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
COWDEN, E. W. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8994 - 9148	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8958 - 9050	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
HALLEY, S. M.		WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170	
10	38648 X	38648	-0-	-0-	-0-	38648	3	N	-0-		-0-
11	37160 X	37160	-0-	-0-	-0-	37160	3	N	-0-		-0-
12	38126 X	38126	-0-	-0-	-0-	38126	3	N	-0-		-0-
*01	37222 X	37222	-0-	-0-	-0-	37222	3	N	-0-		-0-
02	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	27381	3	N	-0-		-0-
*03	39449 X	39449	-0-	-0-	-0-	39449	3	N	-0-		-0-

HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9181 - 9328	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
 BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140
 10 0 A -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 42 7 -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2020 - WELL PLUGGED 10-8-2020

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
 BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
 COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
 BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	662	-0-	662	662	648	3	14	4	Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

10	10695 X	8433	-0-	-2262	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
11	10350 X	8945	-0-	-1405	-0-	8945	3			N	-0-					-0-
12	10695 X	9857	-0-	-838	-0-	9857	3			N	-0-					-0-
01	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	3			N	-0-					-0-
02	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-					-0-
03	9858 X	9596	-0-	-262	-0-	9596	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1 U	RRCID -> 019751	COMPL. DATE 08/18/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8916	- 9120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:	1	RRCID -> 019752	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8960	- 9150
10		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
01		1293 N	1293	-0-	-0-	1293 3		-0-
02		2800 N	2889	-0-	89	89 2889 3		-0-
*03		2726 N	2637	-0-	-89	-0- 2637 3		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:	1 U	RRCID -> 019754	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-		-0-
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01		1106 X	1106	-0-	-0-	1106 3		-0-
02		5681 X	5681	-0-	-0-	5681 3		-0-
*03		3100 N	6647	-0-	3547	3547 6647 3		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:	2	RRCID -> 063657	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11535	PERF. 9020	- 9219
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:	4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974	- 9165
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
MCCABE		WELL #:		3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
OXY USA WTP LP		630555												
COWDEN, S.		WELL #:		1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.)		28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200												
COWDEN, E.W.		WELL #:		8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
HALLEY, S.		WELL #:		701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224		
10	19747	17965	-0-	-1782	-0-	17714	3	251	9	Y	228	342	1	154
11	18570 #	17755	-0-	-815	-0-	17499	3	256	9	Y	233	172	1	215
12	19096 #	16916	-0-	-2180	-0-	16672	3	244	9	Y	222	200	1	237
01	18457 R	18457	-0-	-0-	-0-	18169	3	288	9	Y	262	332	1	167
02	16576 #	13526	-0-	-3050	-0-	13377	3	149	9	Y	135	171	1	131
*03	18496 R	18496	-0-	-0-	-0-	18233	3	263	9	Y	239	172	1	198

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200												
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #:		2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004									
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3435	2	95	9	86	72
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3295	2	80	9	73	145
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3239	2	92	9	84	229
01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2818	2	15	9	14	54
*02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	54
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	54

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245		PERF.11028 - 11127	
PURE		WELL #: 2601									
10	2759 X	1223	-0-	-1536	-0-	1214	2	9	9	8	69
11	2490 N	1100	-0-	-1390	-0-	1097	2	3	9	3	72
12	2449 N	1210	-0-	-1239	-0-	1204	2	6	9	5	77
01	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	1010	2	6	9	5	82
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1744	2	8	9	7	89
*03	3100 N	3364	-0-	264	-0-	3342	2	22	9	20	109

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177	
HALLEY, S.		WELL #: 12									
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	3			Y	-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-

HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10976 - 11343	
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	3	9	9	N	189
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	189
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	189
*01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	189
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	189
*03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	189

MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467	
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1139	3	58	9	N	201
11	1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1223	3	67	9	N	81
12	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1310	3	53	9	N	129
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1277	3	28	9	N	154
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	1122	3	61	9	N	209
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1368	3	74	9	N	95

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560	
*08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2519	3	3	9	N	184
*09	3000 N	4847	-0-	1847	-0-	1847	3	25	9	N	207
10	3100 N	4238	-0-	1138	-0-	2985	3			N	207
11	3000 N	2964	-0-	-36	-0-	2949	3			N	207
*12	3100 N	1946	-0-	-1154	-0-	1795	3			N	207
*01	3772 X	1977	-0-	-1795	-0-	1977	3			N	207
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	207
*03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	207

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	3	7	9	N	6				56
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-				56
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-				56
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				56
*02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-				56
*03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1171	3	12	9	N	11				67

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

10		1519 X	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-				173
11		1470 X	1034	-0-	-436	-0-	1034	3			N	-0-				173
12		1705 X	1360	-0-	-345	-0-	1360	3			N	-0-				173
01		1705 X	936	-0-	-769	-0-	936	3			N	-0-				173
02		1540 X	1529	-0-	-11	-0-	1529	3			N	-0-				173
*03		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-				173

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

10		5270 X	4452	-0-	-818	-0-	4433	3	19	9	Y	17				108
11		5100 X	4179	-0-	-921	-0-	4179	3			Y	-0-				108
12		5270 X	4653	-0-	-617	-0-	4632	3	21	9	Y	19				127
01		4836 X	4003	-0-	-833	-0-	3981	3	22	9	Y	20				147
02		4116 X	3455	-0-	-661	-0-	3427	3	28	9	Y	25				172
03		4650 X	4529	-0-	-121	-0-	4493	3	36	9	Y	33				205

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				53
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
*03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				53

MECO IV, LLC 557076
 HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	4	Y	-0-				-0-
11		T. A.	954	-0-	954	-0-	954	3	8	4	Y	-0-				-0-
12		T. A.	792	-0-	792	-0-	1746	3	1	4	Y	-0-				-0-
01		T. A.	1185	-0-	1185	-0-	2931	3			Y	-0-				-0-
02		T. A.	1042	-0-	1042	-0-	3973	3			Y	-0-				-0-
*03		5065 X	1092	-0-	-3973	-0-	1078	3	14	4	Y	-0-				-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)				28961 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
MCCABE				WELL #:	1	RRCID ->	237075	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10870 - 10970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			89
11		3000 N	3177	-0-	177	177	3177	3		N	-0-			89
12		3100 N	3603	-0-	503	680	3603	3		N	-0-			89
01		3100 N	3472	-0-	372	1052	3472	3		N	-0-			89
02		4059 X	3007	-0-	-1052	-0-	3007	3		N	-0-			89
*03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			89

APACHE CORPORATION				027200		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
HENDRICK OPERATING AREA -B-				WELL #:	1	RRCID ->	158067	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11054 - 11083	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
HENDRICK, IDA & T. J.				WELL #:	1	RRCID ->	148807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	11056 - 11138	
10		1612 N	520	-0-	-1092	-0-	520	2		N	-0-			181
11		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			181
12		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			181
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			181
02		2240 N	1124	-0-	-1116	-0-	1124	2		N	-0-			181
03		2697 N	1588	-0-	-1109	-0-	1588	2		N	-0-			181

EMPEROR (WICHITA ALBANY)				28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
COWDEN, E. W. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	160214	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	11524	PERF.	6971 - 7435	
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	442	2	11 9	Y	10			17
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3 9	Y	3			20
12		403 N	366	-0-	-37	-0-	355	2	11 9	Y	10			30
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11 9	Y	10			40
02		448 N	431	-0-	-17	-0-	414	2	17 9	Y	15			55
*03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			55

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
MAXWELL 18				WELL #:	2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	6982 - 7112	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY				220711		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
BROWN ALTMAN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	158921	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7158 - 7210	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			222
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	185 1	2 8	37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37 7		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
E. W. COWDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171453		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECO IV, LLC		557076		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292		
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	528 3	61 4	Y	-0-	-0-
11	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	920 3	99 4	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3389	-0-	289	-0-	3311 3	78 4	Y	-0-	-0-
01	3100 N	3067	-0-	-33	-0-	256 3067 3		Y	-0-	-0-
02	2650 N	2394	-0-	-256	-0-	2327 3	67 4	Y	-0-	-0-
*03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3117 3	66 4	Y	-0-	-0-

EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
COWDEN, E. W.		WELL #: 6		RRCID -> 138812		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
HALLEY, S. M.		WELL #: 35		RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LDF ENERGY, LLC		491588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 134349		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		491588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588												
BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 2441 - 2550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		368	N	368	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02		612	N	612	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 2418 - 2552	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2506 - 2526	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2490 - 2510	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 2500 - 2520	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A	
VEST -A-		WELL #: 1									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46

EMPEROR, DEEP (YATES) APACHE CORPORATION COWDEN, E. W.		28962 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15		RRCID -> 134177		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2376 - 2605				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. W.		WELL #: 13		RRCID -> 134178		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3135		PERF. 2403 - 2612				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK ARROW OPERATING, LLC COWDEN -37-		072503 WELL #: 2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2370 - 2520				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2383 - 2684				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KRF PRODUCTION COMPANY LLC BROWN-ALTMAN "B"		477311 WELL #: 1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2411 - 2680				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A-		491588 WELL #: 1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588														
BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638		PERF. N/A						
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A						
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653		PERF. N/A						
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588										
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668		PERF. N/A		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663		PERF. N/A		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670		PERF. N/A		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190		PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
 COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 TWO P PARTNERS, LLC 875088
 HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

10		835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					187
11		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					187
12		597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					187
01		873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					187
02		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					187
*03		717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

10		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12		279 #	114	-0-	-165	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
02		252 #	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03		248 #	39	-0-	-209	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
 ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
 JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

10		341 N	299	-0-	-42	-0-	297	3	2	9	N	2					71
11		300 N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					71
12		372 N	198	-0-	-174	-0-	191	3	7	9	N	6					77
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	N	5					82
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	3	7	9	N	6					88
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8					96

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596
 BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10145 - 14185

10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
COG OPERATING LLC				166150									
BOYD 35 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	281271	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	17710	PERF.	5170 - 6280
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLGATE OPERATING, LLC				167327									
HALEY UNIT				WELL #:	1702	RRCID ->	074251	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	18342	PERF.	N/A
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	221	7	9
*02	14B2 EXT	316	-0-	-0-	316	316	8 2	2 4	Y	278	77	1	210
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	316			Y	NO RPT			210

HALEY UNIT				WELL #:	501	RRCID ->	083298	COMPL. DATE	07/12/1979	TOTAL DEPTH	18530	PERF.	14666 - 14684
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

HALEY UNIT				WELL #:	502	RRCID ->	134824	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	18330	PERF.	14548 - 14562
*10	1067		-0-	-0-	-1067	-0-			Y	-0-			1
*11	1067		-0-	-0-	-1067	-0-			Y	-0-			1
*12	1067		-0-	-0-	-1067	-0-			Y	-0-			1
*01	1067		-0-	-0-	-1067	-0-			Y	8			9
*02	1067		-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-			9
*03	1067	NO RPT	-0-	-0-	-1067	-0-			N	NO RPT			9

ATHEY, CHARLES B.				WELL #:	1	RRCID ->	142304	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	21195	PERF.	14129 - 14216
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			9
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

HALEY UNIT				WELL #:	801	RRCID ->	179198	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	20512	PERF.	13120 - 14657
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36	7	9
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	278	77	1	210
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			210

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.				945936											
HALEY UNIT 8				WELL #:	2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	12148	PERF.13112 - 13128			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802								
HALEY, J.				WELL #:	605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022 - 18214
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALEY				WELL #:	1302	RRCID ->	161375	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	20600	PERF.16649 - 17622
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLGATE OPERATING, LLC				167327		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	050227	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	21150	PERF.17691 - 17696
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337				Y	-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337				Y	-0-	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337				Y	-0-	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337				Y	-0-	1
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	337				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	337				N	NO RPT	-0-

HALEY 18				1		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
				WELL #:	1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458 - 18384			
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	4			
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	4			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4			
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	9			
*02		525 X	525	-0-	-0-	-0-	219	4	306	9	N	278	77	1	210
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				210

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
APACHE CORPORATION				027200								
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429 - 10457
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FASKEN (PENN.)		//CONT.//		30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
FEE -ZG-				WELL #: 19	RRCID -> 290487	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10336	- 10354			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	452	-0-	452	452	452 3	N	-0-			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	452		N	NO RPT			-0-

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146								
FELMONT OIL CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 064271	COMPL. DATE 09/10/1975	TOTAL DEPTH 21080	PERF. N/A				

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP)				31768 666	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"				WELL #: 1H	RRCID -> 290572	COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 8453	PERF. 8490	- 9200			

03	14B2	EXT	156	-0-	156 B	156	74 1 2 4	80 2	N	-0-		-0-

FORD (CHANNEL)				31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CHINA DRAW 26				WELL #: 1	RRCID -> 174459	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11879	- 12036			

10		837 X	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-			-0-
11		5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"				WELL #: 1	RRCID -> 179788	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 12174	PERF.11932	- 12052			

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47				WELL #: 1	RRCID -> 182363	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11990	- 12145			

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12118	PERF.11932	- 12020								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 12382	PERF.11990	- 12216								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12106	- 12167								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 9534	- 11970								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12030	- 12146								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12084	- 12190								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 11345 - 11362

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 11732 - 14346

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
 WISE STATE 40-45 WELL #: 6H RRCID -> 290326 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2021

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
 KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
 TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RING ENERGY, INC. 712382
 CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)													
APR OPERATING LLC													
OATMAN WC 3													
31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
028612													
WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5115 X	2171	-0-	-2944	-0-	126 1	1643 3	124 4	N	253	394 1		77
11	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	454 1	6074 3	278 9	N	284	240 1		121
12	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	209 4	312 9	491 1	N	328	246 1		203
01	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	146 4	361 9	401 1	N	305	428 1		80
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	56 4	336 9	408 1	N	273	229 1		124
*03	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	711 4	300 9	505 1	N	299	224 1		199
						46 4	329 9						

WISE WEST STATE UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	T. A.	363	-0-	363	363	18 1	345 3		Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-			13

PYTHIAN UNIT A 10-3													
WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938													
10	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	702 1	9142 3	693 4	Y	364	441 1		220
11	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	701 1	9373 3	322 4	Y	389	334 1		275
12	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	714 1	9420 3	213 4	Y	426	496 1		205
01	11191 X	11048	-0-	-143	-0-	702 1	9638 3	99 4	Y	554	563 1		196
02	10108 X	7809	-0-	-2299	-0-	483 1	6195 3	843 4	Y	262	310 1		148
03	11191 X	10520	-0-	-671	-0-	660 1	9339 3	60 4	Y	419	397 1		170
							461 9						

DALTEX MUNN UNIT 43-6													
WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520													
10	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	655 1	8518 3	645 4	Y	408	418 1		213
11	11160 X	9562	-0-	-1598	-0-	622 1	8324 3	286 4	Y	300	194 1		319
12	10555 X	9489	-0-	-1066	-0-	626 1	8249 3	188 4	Y	387	542 1		164
01	10416 X	9581	-0-	-835	-0-	621 1	8524 3	95 4	Y	310	370 1		104
02	9408 X	8015	-0-	-1393	-0-	510 1	6542 3	890 4	Y	66	48 1		122
03	10261 X	9392	-0-	-869	-0-	596 1	8435 3	54 4	Y	279	239 1		162
							307 9						

DALTEX MUNN 42-43													
WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612												
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 276637		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITHER STATE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 276751		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 276929		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094						
10	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	691 1	8995 3	Y	609	469 1				265
						681 4	670 9							
11	10440 X	9388	-0-	-1052	-0-	600 1	8022 3	Y	445	374 1				336
						276 4	490 9							
12	10943 X	9723	-0-	-1220	-0-	629 1	8292 3	Y	558	631 1				263
						188 4	614 9							
01	10912 X	10359	-0-	-553	-0-	645 1	8854 3	Y	699	681 1				281
						91 4	769 9							
02	9856 X	7751	-0-	-2105	-0-	463 1	5938 3	Y	493	520 1				254
						808 4	542 9							
03	10912 X	9479	-0-	-1433	-0-	580 1	8204 3	Y	584	572 1				266
						53 4	642 9							

OATMAN UNIT 29		WELL #: 1H		RRCID -> 277050		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851						
10	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	707 1	9206 3	N	416	450 1				115
						697 4	458 9							
11	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	721 1	9652 3	N	345	265 1				195
						331 4	380 9							
12	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	779 1	10275 3	N	442	274 1				363
						233 4	486 9							
01	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	749 1	10291 3	N	387	652 1				98
						105 4	426 9							
02	10248 X	8742	-0-	-1506	-0-	539 1	6904 3	N	326	240 1				184
						940 4	359 9							
03	11346 X	10106	-0-	-1240	-0-	637 1	9004 3	N	370	427 1				127
						58 4	407 9							

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277129		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507						
10	21293 X	21293	-0-	-0-	-0-	1342 1	17460 3	Y	1062	1111 1				369
						1323 4	1168 9							
11	21295 X	21295	-0-	-0-	-0-	1338 1	17905 3	Y	1306	1315 1				360
						615 4	1437 9							
12	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	1375 1	18130 3	Y	996	877 1				479
						411 4	1096 9							
01	21421 X	21109	-0-	-312	-0-	1337 1	18366 3	Y	1107	1287 1				299
						188 4	1218 9							
02	19880 X	17181	-0-	-2699	-0-	1033 1	13239 3	Y	888	742 1				445
						1932 4	977 9							
03	22010 X	18893	-0-	-3117	-0-	1180 1	16685 3	Y	837	1036 1				246
						107 4	921 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612															
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		15128 X	14144	-0-	-984	-0-	918 1	11943 3		N	344	442 1			169
							905 4	378 9							
11		14640 X	14085	-0-	-555	-0-	921 1	12325 3		N	378	286 1			261
							423 4	416 9							
12		14725 X	12990	-0-	-1735	-0-	866 1	11419 3		N	405	295 1			371
							259 4	446 9							
01		14663 X	14077	-0-	-586	-0-	917 1	12590 3		N	401	463 1			309
							129 4	441 9							
02		13160 X	12132	-0-	-1028	-0-	756 1	9685 3		N	339	446 1			202
							1318 4	373 9							
03		14570 X	14358	-0-	-212	-0-	917 1	12962 3		N	360	270 1			292
							83 4	396 9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450															

10		20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	1345 1	17500 3		Y	491	466 1			132
							1326 4	540 9							
11		19989 X	19989	-0-	-0-	-0-	1312 1	17559 3		Y	468	482 1			118
							603 4	515 9							
12		20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	1365 1	18003 3		Y	429	393 1			154
							408 4	472 9							
01		22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	1467 1	20147 3		Y	496	549 1			101
							206 4	546 9							
02		18704 X	17028	-0-	-1676	-0-	1047 1	13416 3		Y	554	413 1			242
							1956 4	609 9							
03		20708 X	17485	-0-	-3223	-0-	1105 1	15629 3		Y	592	654 1			180
							100 4	651 9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A															

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851															

10		24985 X	24985	-0-	-0-	-0-	2625 1	21029 3		Y	1210	1239 1			354
							1331 9								
11		24870 X	23535	-0-	-1335	-0-	2529 1	19908 3		Y	998	996 1			356
							1098 9								
12		27869 X	17952	-0-	-9917	-0-	1186 1	15874 3		Y	811	747 1			420
							892 9								
01		27869 X	16143	-0-	-11726	-0-	718 1	14622 3		Y	730	884 1			266
							803 9								
02		25172 X	8633	-0-	-16539	-0-	398 1	7777 3		Y	416	257 1			425
							458 9								
03		24986 X	8974	-0-	-16012	-0-	448 1	8124 3		Y	256	416 1			265
							120 4	282 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DR PEPPER UNIT 46-39		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #: 2H		RRCID -> 282849	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9837	PERF.10417	-		19099				
10	79608 X	64054	-0-	-15554	-0-	3885 1	50555 3	N	4104	3886	0	334	1	1534
						5100 4	4514 9							
11	77040 X	60379	-0-	-16661	-0-	3570 1	47764 3	N	3892	3446	0	356	1	1624
						4764 4	4281 9							
12	75392 X	67280	-0-	-8112	-0-	3805 1	50173 3	N	4593	4090	0	438	1	1689
						8250 4	5052 9							
01	70928 X	60423	-0-	-10505	-0-	3532 1	48516 3	N	3551	3340	0	391	1	1509
						4469 4	3906 9							
02	60312 X	55571	-0-	-4741	-0-	2746 1	35201 3	N	3245	2890	0	259	1	1605
						14054 4	3570 9							
03	67270 X	54054	-0-	-13216	-0-	3044 1	43050 3	N	3766	3431	0	279	1	1661
						3817 4	4143 9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 5H		RRCID -> 282918	COMPL. DATE 09/05/2017	TOTAL DEPTH 10814	PERF. 9995	-		16721				
10	43379 X	43379	-0-	-0-	-0-	2447 1	31846 3	N	2315	2127	0	210	1	285
						6539 4	2547 9							
11	44310 X	37862	-0-	-6448	-0-	2357 1	31537 3	N	2223	1958	0	235	1	315
						1523 4	2445 9							
12	45787 X	38835	-0-	-6952	-0-	2474 1	32613 3	N	2301	2041	0	285	1	290
						1217 4	2531 9							
01	45787 X	36577	-0-	-9210	-0-	2316 1	31811 3	N	1932	1693	0	256	1	273
						325 4	2125 9							
02	40040 X	27611	-0-	-12429	-0-	1673 1	21444 3	N	1432	1254	0	158	1	293
						2919 4	1575 9							
03	43369 X	33894	-0-	-9475	-0-	2065 1	29201 3	N	2219	1918	0	189	1	405
						187 4	2441 9							

COTTONWOOD WEST		WELL #: 1606H		RRCID -> 283036	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 9549	PERF.10071	-		16197				
10	37696 X	25691	-0-	-12005	-0-	1584 1	20619 3	Y	318	2319	0	136	1	319
						3138 4	350 9							
11	33420 X	21349	-0-	-12071	-0-	1245 1	16658 3	Y	1996	1986	0	124	1	205
						1250 4	2196 9							
12	29596 X	21314	-0-	-8282	-0-	1305 1	17208 3	Y	2077	1945	0	150	1	187
						516 4	2285 9							
01	29326 X	17280	-0-	-12046	-0-	976 1	13405 3	Y	2423	2236	0	108	1	266
						234 4	2665 9							
02	26488 X	14211	-0-	-12277	-0-	785 1	10057 3	Y	1818	1602	0	74	1	408
						1369 4	2000 9							
03	25699 X	14573	-0-	-11126	-0-	833 1	11777 3	Y	1715	1795	0	77	1	251
						76 4	1887 9							

WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188	COMPL. DATE 05/31/2019	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 9349	-		18322				
10	37541 X	28553	-0-	-8988	-0-	2857 1	22889 3	N	1193	1533	1			253
						1495 4	1312 9							
11	36210 X	30514	-0-	-5696	-0-	3161 1	24882 3	N	1196	1064	1			385
						1155 4	1316 9							
12	32302 X	25947	-0-	-6355	-0-	1601 1	21418 3	N	1156	1021	1			520
						1656 4	1272 9							
01	33305 X	33305	-0-	-0-	-0-	1479 1	30106 3	N	1432	1356	1			596
						145 4	1575 9							
02	28476 X	26212	-0-	-2264	-0-	1124 1	21943 3	N	863	745	1			714
						2196 4	949 9							
03	31527 X	29710	-0-	-1817	-0-	1452 1	26348 3	N	1142	1373	1			483
						654 4	1256 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612													
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283275		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 9546		PERF.10113 - 16323					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	54881 X	54881	-0-	-0-	-0-	3093	1 40248	3	N	3044	2941	0	266	1	843
						8192	4 3348	9							
11	51750 X	47808	-0-	-3942	-0-	2564	1 34305	3	N	2798	2460	0	256	1	925
						7861	4 3078	9							
12	54746 X	46670	-0-	-8076	-0-	2729	1 35977	3	N	3016	2677	0	314	1	950
						4646	4 3318	9							
01	54870 X	46152	-0-	-8718	-0-	2501	1 34354	3	N	2397	2126	0	277	1	944
						6660	4 2637	9							
02	49560 X	27862	-0-	-21698	-0-	1667	1 21365	3	N	1159	1041	0	157	1	905
						3555	4 1275	9							
03	54870 X	28264	-0-	-26606	-0-	1695	1 23967	3	N	1686	1635	0	155	1	801
						747	4 1855	9							
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 6H		RRCID -> 283330		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 9587		PERF.10135 - 16561					
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-					51
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-					51
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
AT LANDS STATE UNIT		WELL #: 406H		RRCID -> 283427		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9558 - 15838					
10	30194 X	23841	-0-	-6353	-0-	1348	1 17543	3	N	1440	1580	1			237
						3366	4 1584	9							
11	25320 X	21463	-0-	-3857	-0-	1283	1 17164	3	N	850	713	1			374
						2081	4 935	9							
12	26164 X	19714	-0-	-6450	-0-	1148	1 15130	3	N	708	770	1			312
						2657	4 779	9							
01	23839 X	17624	-0-	-6215	-0-	1096	1 15060	3	N	732	313	1			731
						663	4 805	9							
02	21532 X	12130	-0-	-9402	-0-	542	1 6943	3	N	376	769	1			338
						4231	4 414	9							
03	23839 X	17407	-0-	-6432	-0-	1059	1 14980	3	N	522	446	1			414
						794	4 574	9							
SMITHER STATE 1		WELL #: 6H		RRCID -> 283439		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 9782		PERF.10614 - 17099					
10	25947 X	8961	-0-	-16986	-0-	469	1 6100	3	N	-0-	3412	0	40	1	916
						2392	4								
11	23790 X	8210	-0-	-15580	-0-	298	1 3986	3	N	2746	3130	0	30	1	502
						905	4 3021	9							
12	24583 X	16412	-0-	-8171	-0-	738	1 9736	3	N	3558	3384	0	85	1	591
						2024	4 3914	9							
01	21421 X	15998	-0-	-5423	-0-	739	1 10150	3	N	3298	3202	0	82	1	605
						1481	4 3628	9							
02	17360 X	15935	-0-	-1425	-0-	705	1 9035	3	N	2962	2849	0	66	1	652
						2937	4 3258	9							
*03	22244 X	22244	-0-	-0-	-0-	1238	1 17508	3	N	3039	2992	0	113	1	586
						155	4 3343	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612																	
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		46360 X	46360	-0-	-0-	-0-	2648	1	34464	3	Y	2302	2252	0	228	1	315
							6716	4	2532	9							
11		55680 X	40230	-0-	-15450	-0-	2548	1	34086	3	Y	1758	1544	0	254	1	275
							1662	4	1934	9							
12		53974 X	53974	-0-	-0-	-0-	3466	1	45699	3	Y	2833	2100	0	469	1	539
							1693	4	3116	9							
01		51119 X	31218	-0-	-19901	-0-	1693	1	23251	3	Y	1187	1553	1			173
							4968	4	1306	9							
02		45556 X	11109	-0-	-34447	-0-	683	1	8753	3	Y	438	435	1			176
							1191	4	482	9							
03		51119 X	23704	-0-	-27415	-0-	1413	1	19990	3	Y	1975	1793	1			358
							128	4	2173	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309																	
10		49693 X	31131	-0-	-18562	-0-	1938	1	25222	3	N	1739	1534	0	167	1	422
							2058	4	1913	9							
11		34808 X	34808	-0-	-0-	-0-	1936	1	25902	3	N	1696	1563	0	193	1	362
							5104	4	1866	9							
12		33480 X	31324	-0-	-2156	-0-	1881	1	24795	3	N	1627	1491	0	216	1	282
							2858	4	1790	9							
01		33480 X	33228	-0-	-252	-0-	1893	1	26003	3	N	2287	1962	0	209	1	398
							2816	4	2516	9							
02		32480 X	21121	-0-	-11359	-0-	1175	1	15058	3	N	1066	955	0	111	1	398
							3715	4	1173	9							
03		35960 X	26283	-0-	-9677	-0-	1534	1	21689	3	N	1340	1192	0	140	1	406
							1586	4	1474	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018																	
10		61411 X	51366	-0-	-10045	-0-	5011	1	40148	3	N	2199	2466	1			464
							3788	4	2419	9							
11		59430 X	47318	-0-	-12112	-0-	4963	1	39069	3	N	2310	1956	1			818
							745	4	2541	9							
12		61411 X	34032	-0-	-27379	-0-	2156	1	28842	3	N	1875	1951	1			742
							971	4	2063	9							
01		53072 X	32890	-0-	-20182	-0-	1457	1	29656	3	N	1615	1264	1			1093
							1777	9									
02		47936 X	16175	-0-	-31761	-0-	711	1	13875	3	N	990	1234	1			849
							500	4	1089	9							
03		51367 X	23206	-0-	-28161	-0-	1091	1	19799	3	N	1218	1629	1			438
							976	4	1340	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690																	
10		64077 X	42105	-0-	-21972	-0-	3969	1	31800	3	N	1960	1971	1			669
							4180	4	2156	9							
11		60000 X	38163	-0-	-21837	-0-	3956	1	31138	3	N	2157	2284	1			542
							696	4	2373	9							
12		46345 X	28390	-0-	-17955	-0-	1827	1	24442	3	N	1605	1588	1			559
							355	4	1766	9							
01		42098 X	9501	-0-	-32597	-0-	413	1	8402	3	N	542	494	1			607
							90	4	596	9							
02		38024 X	4562	-0-	-33462	-0-	210	1	4107	3	N	121	34	1			694
							112	4	133	9							
03		42098 X	36452	-0-	-5646	-0-	1743	1	31636	3	N	2138	1997	1			835
							721	4	2352	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC SMITHER STATE UNIT 47-38		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID ->	283923	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	9572	PERF.	11364	-	17287			
10	46236 X	46236	-0-	-0-	-0-	2719	1	35386	3	N	3758	3379	0	234	1	2910
						3997	4	4134	9							
11	56550 X	39000	-0-	-17550	-0-	2297	1	30731	3	N	2583	2454	0	229	1	2810
						3131	4	2841	9							
12	58435 X	30108	-0-	-28327	-0-	1868	1	24623	3	N	2443	2195	0	215	1	2843
						930	4	2687	9							
01	58435 X	22472	-0-	-35963	-0-	1354	1	18599	3	N	1857	1785	0	150	1	2765
						476	4	2043	9							
02	47208 X	5280	-0-	-41928	-0-	315	1	4040	3	N	341	389	0	30	1	2687
						550	4	375	9							
03	46221 X	25396	-0-	-20825	-0-	1511	1	21372	3	N	2152	1829	0	139	1	2871
						146	4	2367	9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 10H		RRCID ->	283928	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9838	-	14146			
10	36549 X	31535	-0-	-5014	-0-	1935	1	25183	3	Y	1425	1287	0	166	1	297
						2849	4	1568	9							
11	37320 X	29628	-0-	-7692	-0-	1835	1	24558	3	Y	1120	1035	0	183	1	199
						2003	4	1232	9							
12	31814 X	29843	-0-	-1971	-0-	1866	1	24597	3	Y	1272	1038	0	215	1	218
						1981	4	1399	9							
01	31589 X	29877	-0-	-1712	-0-	1729	1	23751	3	Y	1540	1197	0	191	1	370
						2703	4	1694	9							
02	28532 X	13758	-0-	-14774	-0-	682	1	8748	3	Y	452	429	0	64	1	329
						3831	4	497	9							
03	31527 X	29408	-0-	-2119	-0-	1898	1	26838	3	Y	256	316	0	174	1	95
						390	4	282	9							
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 5H		RRCID ->	284035	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	9987	-	19720			
10	117087 X	106488	-0-	-10599	-0-	6454	1	83995	3	N	7404	6938	0	555	1	407
						7895	4	8144	9							
11	106020 X	106020	-0-	-0-	-0-	6577	1	87999	3	N	7177	6559	0	657	1	368
						3549	4	7895	9							
12	104470 X	102688	-0-	-1782	-0-	6478	1	85406	3	N	6954	6084	0	745	1	493
						3155	4	7649	9							
01	106485 X	100500	-0-	-5985	-0-	6239	1	85697	3	N	6805	6204	0	690	1	404
						1078	4	7486	9							
02	99082 X	99082	-0-	-0-	-0-	5576	1	71479	3	N	6189	5417	0	525	1	651
						15219	4	6808	9							
*03	131745 X	131745	-0-	-0-	-0-	8030	1	113557	3	N	7556	6871	0	735	1	601
						1846	4	8312	9							
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 8H		RRCID ->	284169	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	10163	-	16708			
10	31930 X	12924	-0-	-19006	-0-	800	1	10406	3	N	842	1043	0	69	1	652
						792	4	926	9							
11	71345 X	71345	-0-	-0-	-0-	4334	1	57987	3	N	5924	4864	0	433	1	1279
						2508	4	6516	9							
12	61506 X	61506	-0-	-0-	-0-	3928	1	51787	3	N	4198	3954	0	452	1	1071
						1173	4	4618	9							
01	66355 X	66355	-0-	-0-	-0-	4158	1	57111	3	N	4093	3657	0	460	1	1047
						584	4	4502	9							
02	50540 X	50540	-0-	-0-	-0-	3000	1	38461	3	N	3365	2898	0	283	1	1231
						5377	4	3702	9							
*03	57033 X	57033	-0-	-0-	-0-	3500	1	49501	3	N	3376	3118	0	321	1	1168
						318	4	3714	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
APR OPERATING LLC			//CONT.// 028612											
DALTEX MUNN UNIT 44-41			WELL #: 28H		RRCID -> 284171		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9619		PERF.10179 - 16913		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		63984 X	61144	-0-	-2840	-0-	3902 1	50785 3	N	2370	1874 0	335 1		1069
							3850 4	2607 9						
11		62064 X	62064	-0-	-0-	-0-	4053 1	54233 3	N	1273	1532 0	405 1		405
							2378 4	1400 9						
12		67952 X	66352	-0-	-1600	-0-	4372 1	57641 3	N	2758	2136 0	503 1		524
							1305 4	3034 9						
01		67952 X	63068	-0-	-4884	-0-	4074 1	55951 3	N	2246	1813 0	451 1		506
							572 4	2471 9						
02		61376 X	53176	-0-	-8200	-0-	3283 1	42084 3	N	1763	1391 0	309 1		569
							5870 4	1939 9						
03		66340 X	56903	-0-	-9437	-0-	3626 1	51277 3	N	1519	1307 0	332 1		449
							329 4	1671 9						

ORANGE CRUSH UNIT														
			WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9858 - 20005		
10		49695 X	49695	-0-	-0-	-0-	2883 1	37513 3	Y	2138	2146 0	248 1		304
							6947 4	2352 9						
11		43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	2702 1	36151 3	Y	2416	2054 0	270 1		396
							2235 4	2658 9						
12		41550 X	40620	-0-	-930	-0-	2544 1	33542 3	Y	2834	2289 0	369 1		572
							1417 4	3117 9						
01		41168 X	37900	-0-	-3268	-0-	2039 1	28007 3	Y	2579	2779 1			372
							5017 4	2837 9						
02		37184 X	13923	-0-	-23261	-0-	826 1	10591 3	Y	967	924 1			415
							1442 4	1064 9						
03		41168 X	17301	-0-	-23867	-0-	1058 1	14963 3	Y	1076	1244 1			247
							96 4	1184 9						

SAVAGE UNIT														
			WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 9365		PERF.10022 - 14700		
10		42903 X	42903	-0-	-0-	-0-	2451 1	31893 3	Y	1853	1705 0	211 1		241
							6521 4	2038 9						
11		36230 X	36230	-0-	-0-	-0-	2222 1	29729 3	Y	2016	1737 0	222 1		298
							2061 4	2218 9						
12		35247 X	29898	-0-	-5349	-0-	1900 1	25051 3	Y	1565	1283 0	261 1		319
							1225 4	1722 9						
01		42904 X	33026	-0-	-9878	-0-	1965 1	26984 3	Y	1729	1806 1			242
							2175 4	1902 9						
02		38752 X	16282	-0-	-22470	-0-	1008 1	12915 3	Y	546	589 1			199
							1758 4	601 9						
03		42904 X	7431	-0-	-35473	-0-	462 1	6534 3	Y	357	465 1			91
							42 4	393 9						

RED BULL STATE UNIT														
			WELL #: 7H		RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018			TOTAL DEPTH 9783		PERF.10045 - 19445		
10		51336 X	38185	-0-	-13151	-0-	2137 1	27808 3	N	2825	2577 0	184 1		703
							5132 4	3108 9						
11		49680 X	37496	-0-	-12184	-0-	2224 1	29760 3	N	2900	2268 0	222 1		1113
							2322 4	3190 9						
12		34906 X	32594	-0-	-2312	-0-	1907 1	25148 3	N	2189	2492 0	219 1		591
							3131 4	2408 9						
01		38192 X	29786	-0-	-8406	-0-	1739 1	23884 3	N	2166	77 0	2064 1		616
							1780 4	2383 9						
02		35000 X	14979	-0-	-20021	-0-	828 1	10615 3	N	1022	42 0	994 1		602
							2412 4	1124 9						
03		38750 X	16594	-0-	-22156	-0-	961 1	13589 3	N	1322	1505 1			419
							590 4	1454 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN UNIT 33-40		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 285572	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 9452	PERF. 9970	- 17159						
10		63178 X	47337	-0-	-15841	-0-	2839	1 36950	3	Y	3679	3344	0 244	1 756
							3501	4 4047	9					
11		53310 X	42741	-0-	-10569	-0-	2646	1 35404	3	Y	3159	3054	0 264	1 597
							1216	4 3475	9					
12		46888 X	42436	-0-	-4452	-0-	2657	1 35027	3	Y	3599	3237	0 306	1 653
							793	4 3959	9					
01		46035 X	4074	-0-	-41961	-0-	274	1 3762	3	Y	-0-	285	0 30	1 338
							38	4						
02		41580 X	887	-0-	-40693	-0-	56	1 724	3	Y	-0-	6	1	332
							107	4						
03		46035 X	33952	-0-	-12083	-0-	1984	1 28056	3	Y	3322	2626	0 182	1 846
							258	4 3654	9					
		LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285682	COMPL. DATE 06/30/2018	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 9490	- 18506				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				302
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185	1		117
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	1		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
		OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 8H		RRCID -> 286603	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10284	- 20459				
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 5H		RRCID -> 286655	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9695	PERF. 9999	- 17600				
10		95883 X	84963	-0-	-10920	-0-	5138	1 66866	3	N	5464	5263	0 442	1 1178
							6949	4 6010	9					
11		92790 X	79114	-0-	-13676	-0-	4909	1 65683	3	N	4997	4302	0 490	1 1383
							3025	4 5497	9					
12		89745 X	68788	-0-	-20957	-0-	4315	1 56897	3	N	4519	4017	0 496	1 1389
							2605	4 4971	9					
01		88505 X	56320	-0-	-32185	-0-	3462	1 47555	3	N	3225	2945	0 383	1 1286
							1755	4 3548	9					
02		76748 X	68399	-0-	-8349	-0-	4079	1 52290	3	N	4465	3765	0 384	1 1602
							7118	4 4912	9					
03		84971 X	76592	-0-	-8379	-0-	4717	1 66707	3	N	4309	4227	0 431	1 1253
							428	4 4740	9					
		COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 5H		RRCID -> 286659	COMPL. DATE 01/09/2019	TOTAL DEPTH 9185	PERF. 9725	- 16689				
10		63085 X	54895	-0-	-8190	-0-	3102	1 40371	3	N	4251	3667	0 267	1 605
							6746	4 4676	9					
11		75000 X	27695	-0-	-47305	-0-	1560	1 20869	3	N	2583	2676	0 156	1 356
							2425	4 2841	9					
12		77500 X	18453	-0-	-59047	-0-	1024	1 13507	3	N	1913	1991	0 118	1 160
							1818	4 2104	9					
01		77500 X	15123	-0-	-62377	-0-	890	1 12220	3	N	1498	1478	0 98	1 82
							365	4 1648	9					
02		54824 X	47452	-0-	-7372	-0-	2765	1 35439	3	N	3466	2916	0 261	1 371
							5435	4 3813	9					
03		54901 X	47313	-0-	-7588	-0-	2818	1 39856	3	N	3893	3586	0 257	1 421
							357	4 4282	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																			
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612																			
MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174																			
10	96193	X	81600	-0-	-14593	-0-	5010	1	65203	3	N	2511	1919	0	432	1			312
							8625	4	2762	9									
11	93090	X	87089	-0-	-6001	-0-	5572	1	74550	3	N	2454	1948	0	556	1			262
							4268	4	2699	9									
12	106781	X	106781	-0-	-0-	-0-	6984	1	92084	3	N	3742	2966	0	803	1			235
							3597	4	4116	9									
01	87265	X	72724	-0-	-14541	-0-	4697	1	64517	3	N	2372	1975	0	520	1			112
							901	4	2609	9									
02	81284	X	58201	-0-	-23083	-0-	3593	1	46055	3	N	1522	1147	0	339	1			148
							6879	4	1674	9									
03	106795	X	63662	-0-	-43133	-0-	4049	1	57262	3	N	1711	1326	0	371	1			162
							469	4	1882	9									

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209																			
10	50592	X	31079	-0-	-19513	-0-	1912	1	24877	3	N	2187	1762	0	164	1			668
							1884	4	2406	9									
11	75468	X	75468	-0-	-0-	-0-	4675	1	62548	3	N	5240	4962	0	467	1			479
							2481	4	5764	9									
12	71624	X	71624	-0-	-0-	-0-	4498	1	59309	3	N	5747	4778	0	517	1			931
							1495	4	6322	9									
01	68896	X	68896	-0-	-0-	-0-	4252	1	58398	3	N	4692	4485	0	470	1			668
							1085	4	5161	9									
02	70448	X	58956	-0-	-11492	-0-	3203	1	41052	3	N	3768	3423	0	492	1			521
							10556	4	4145	9									
03	77996	X	60751	-0-	-17245	-0-	3631	1	51346	3	N	4324	3687	0	333	1			825
							1018	4	4756	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277																			
10	184853	X	161458	-0-	-23395	-0-	10222	1	133024	3	N	5511	4965	0	886	1			1252
							12150	4	6062	9									
11	176490	X	159016	-0-	-17474	-0-	10238	1	136989	3	N	5290	4294	0	1030	1			1218
							5970	4	5819	9									
12	176793	X	154746	-0-	-22047	-0-	10186	1	134302	3	N	5763	4486	0	1180	1			1315
							3919	4	6339	9									
01	163742	X	147425	-0-	-16317	-0-	9439	1	129647	3	N	5228	4209	0	1044	1			1290
							2588	4	5751	9									
02	148428	X	114033	-0-	-34395	-0-	7037	1	90205	3	N	3935	3121	0	664	1			1440
							12462	4	4329	9									
03	164331	X	118414	-0-	-45917	-0-	7508	1	106174	3	N	3573	3108	0	687	1			1218
							802	4	3930	9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449																			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DUBLIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
DUBLIN STATE UNIT		WELL #:	8WA	RRCID ->	287289	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9919	- 16893				
10		42026 X	42026	-0-	-0-	2459 4429	1 4	32003 3135	3 9	N	2850	2849	0	211	1	448
11		5940 X	2043	-0-	-3897	73 913	1 4	980 77	3 9	N	70	66	0	7	1	445
12		56358 X	9345	-0-	-47013	586 519	1 4	7732 508	3 9	N	462	649	0	67	1	191
01		62673 X	62673	-0-	-0-	3811 782	1 4	52340 5740	3 9	N	5218	4124	0	422	1	863
02		50904 X	33463	-0-	-17441	1937 4602	1 4	24835 2089	3 9	N	1899	2027	0	183	1	552
*03		54126 X	54126	-0-	-0-	3171 1892	1 4	44839 4224	3 9	N	3840	3599	0	290	1	503
DUBLIN STATE UNIT		WELL #:	7RA	RRCID ->	287290	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9753	- 16920				
10		41106 X	34730	-0-	-6376	2069 4046	1 4	26930 1685	3 9	N	1532	1376	0	178	1	244
11		44568 X	44568	-0-	-0-	2755 2145	1 4	36861 2807	3 9	N	2552	2387	0	275	1	134
12		41137 X	37919	-0-	-3218	2398 1086	1 4	31623 2812	3 9	N	2556	1881	0	276	1	533
01		41137 X	27360	-0-	-13777	1727 493	1 4	23721 1419	3 9	N	1290	1340	0	191	1	292
02		48583 X	48583	-0-	-0-	2927 6330	1 4	37518 1808	3 9	N	1644	1331	0	276	1	329
03		46066 X	39417	-0-	-6649	2360 1820	1 4	33376 1861	3 9	N	1692	1578	0	216	1	227
DUBLIN STATE UNIT		WELL #:	28WB	RRCID ->	287636	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9967	- 17049				
10		106607 X	106607	-0-	-0-	6722 8631	1 4	87472 3782	3 9	N	3438	2836	0	578	1	438
11		104520 X	93229	-0-	-11291	6017 3644	1 4	80508 3060	3 9	N	2782	2104	0	601	1	515
12		108221 X	80066	-0-	-28155	5289 1950	1 4	69738 3089	3 9	N	2808	2152	0	609	1	562
01		108221 X	77243	-0-	-30978	5055 957	1 4	69431 1800	3 9	N	1636	1336	0	559	1	303
02		97748 X	75798	-0-	-21950	4622 9288	1 4	59246 2642	3 9	N	2402	1826	0	436	1	443
03		106609 X	90917	-0-	-15692	5687 2119	1 4	80431 2680	3 9	N	2436	2070	0	520	1	289
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #:	4WA	RRCID ->	287846	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	11185	- 20591				
10		52979 X	28080	-0-	-24899	1712 2570	1 4	22278 1520	3 9	N	1382	1663	1			353
11		38250 X	25020	-0-	-13230	1578 725	1 4	21113 1604	3 9	N	1458	930	1			881
12		39122 X	14406	-0-	-24716	903 371	1 4	11911 1221	3 9	N	1110	956	1			1035
01		35991 X	23406	-0-	-12585	1471 324	1 4	20210 1401	3 9	N	1274	1204	1			1105
02		30744 X	25234	-0-	-5510	947 11332	1 4	12134 821	3 9	N	746	836	1			1015
03		28086 X	19845	-0-	-8241	1221 281	1 4	17266 1077	3 9	N	979	1226	1			768

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC COSMO DALTEX UNIT 45-4		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 2WA		RRCID ->	287887	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	9925 - 17420			
10		9394 X	9394	-0-	-0-	490	1	6377	3	N	229	163 0	42 1	35
						2275	4	252	9					
11		36061 X	36061	-0-	-0-	2141	1	28646	3	N	2348	1905 0	214 1	264
						2691	4	2583	9					
12		46358 X	46358	-0-	-0-	2836	1	37389	3	N	3430	3122 0	326 1	246
						2360	4	3773	9					
01		32006 X	32006	-0-	-0-	1967	1	27023	3	N	2274	2178 0	218 1	124
						515	4	2501	9					
02		33656 X	3981	-0-	-29675	195	1	2501	3	N	308	361 0	18 1	53
						946	4	339	9					
03		46345 X	20413	-0-	-25932	1218	1	17222	3	N	1601	1385 0	112 1	157
						212	4	1761	9					
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 22WB		RRCID ->	287888	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	10127 - 17622			
10		2907 X	2907	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-			1
						2738	4							
11		55022 X	55022	-0-	-0-	3467	1	46389	3	N	1762	1233 0	346 1	184
						3228	4	1938	9					
12		119556 X	119556	-0-	-0-	7823	1	103140	3	N	4315	3312 0	900 1	287
						3846	4	4747	9					
01		124475 X	124475	-0-	-0-	7975	1	109538	3	N	5093	4263 0	882 1	235
						1360	4	5602	9					
02		72300 X	72300	-0-	-0-	4420	1	56653	3	N	2739	2277 0	416 1	281
						8214	4	3013	9					
*03		101237 X	101237	-0-	-0-	6365	1	90022	3	N	3792	3136 0	582 1	355
						679	4	4171	9					
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 928WB		RRCID ->	287906	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9922 - 20260			
10		101364 X	101364	-0-	-0-	6464	1	84119	3	Y	1354	3560 0	556 1	469
						9292	4	1489	9					
11		97119 X	97119	-0-	-0-	6152	1	82314	3	Y	3437	2984 0	614 1	308
						4872	4	3781	9					
12		98617 X	98617	-0-	-0-	6512	1	85860	3	Y	3739	3010 0	749 1	288
						2132	4	4113	9					
01		104594 X	81719	-0-	-22875	5251	1	72123	3	Y	3102	2492 0	581 1	317
						933	4	3412	9					
02		94472 X	56687	-0-	-37785	3402	1	43612	3	Y	2057	1576 0	320 1	478
						7410	4	2263	9					
03		101370 X	54964	-0-	-46406	3450	1	48795	3	Y	2187	2068 0	315 1	282
						313	4	2406	9					
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 714WA		RRCID ->	287993	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	8732 - 15451			
10		2294 X	1849	-0-	-445	47	1	379	3	N	-0-			96
						1423	4							
11		3120 X	692	-0-	-2428	67	1	528	3	N	-0-	96 1		-0-
						97	4							
12		3224 X	288	-0-	-2936	20	1	268	3	N	-0-			-0-
01		3224 X	-0-	-0-	-3224					N	-0-			-0-
02		1680 X	-0-	-0-	-1680					N	-0-			-0-
03		1860 X	-0-	-0-	-1860					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
APR OPERATING LLC			//CONT.// 028612											
WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 705WA		RRCID ->	288173	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8889	-	15557
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	54126 X	49842	-0-	-4284	-0-	5218 1	41805 3	N	1264	1497 1			189	
						1429 4	1390 9							
11	72990 X	30167	-0-	-42823	-0-	3304 1	26008 3	N	689	774 1			104	
						97 4	758 9							
12	77128 X	2371	-0-	-74757	-0-	156 1	2084 3	N	119	223 1			-0-	
						131 9								
01	77128 X	-0-	-0-	-77128	-0-			N	-0-				-0-	
02	69664 X	-0-	-0-	-69664	-0-			N	-0-				-0-	
03	49848 X	-0-	-0-	-49848	-0-			N	-0-				-0-	

WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 706WA		RRCID ->	288803	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8929	-	14166
10	56688 X	56688	-0-	-0-	-0-	5942 1	47605 3	N	1776	1745 1			313	
						1187 4	1954 9							
11	69300 X	49999	-0-	-19301	-0-	5442 1	42836 3	N	1446	1532 1			227	
						130 4	1591 9							
12	71610 X	4524	-0-	-67086	-0-	313 1	4190 3	N	19	246 1			-0-	
						21 9								
01	71610 X	-0-	-0-	-71610	-0-			N	-0-				-0-	
02	60424 X	-0-	-0-	-60424	-0-			N	-0-				-0-	
03	56699 X	-0-	-0-	-56699	-0-			N	-0-				-0-	

WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 717WA		RRCID ->	288804	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	8797	-	14056
10	2976 X	1720	-0-	-1256	-0-	59 1	474 3	N	-0-				125	
						1187 4								
11	3420 X	1977	-0-	-1443	-0-	208 1	1639 3	N	-0-	125 1			-0-	
						130 4								
12	3534 X	235	-0-	-3299	-0-	16 1	219 3	N	-0-				-0-	
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-				-0-	
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			N	-0-				-0-	
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-				-0-	

STRATEGERY STATE UNIT			WELL #: 4WA		RRCID ->	289504	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	58957	-0-	58957	58957	3388 1	46538 3	N	7777	7064 0	375 1		338	
						476 4	8555 9							
02	SHUT IN	218798	-0-	218798	277755	12146 1	155697 3	N	26957	25874 0	1145 1		276	
						21302 4	29653 9							
03	SHUT IN	270177	-0-	270177	547932	15606 1	220704 3	N	29492	28048 0	1429 1		291	
						1426 4	32441 9							

ORANGE CRUSH UNIT			WELL #: 923WB		RRCID ->	289514	COMPL. DATE	12/25/2019	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	10202	-	20337
10	218364 X	143812	-0-	-74552	-0-	8352 1	108694 3	N	3991	3517 0	718 1		205	
						22376 4	4390 9							
11	186780 X	117847	-0-	-68933	-0-	7533 1	100787 3	N	3465	2699 0	752 1		219	
						5715 4	3812 9							
12	162006 X	112399	-0-	-49607	-0-	7350 1	96908 3	N	3710	2360 0	846 1		723	
						4060 4	4081 9							
01	154442 X	109217	-0-	-45225	-0-	6629 1	91048 3	N	3217	3569 1			371	
						8001 4	3539 9							
02	131040 X	84567	-0-	-46473	-0-	4869 1	62415 3	N	2085	2345 1			111	
						14989 4	2294 9							
03	143809 X	81969	-0-	-61840	-0-	5222 1	73853 3	N	2117	1981 1			247	
						565 4	2329 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
APR OPERATING LLC			//CONT.//		028612									
COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #:		28WB	RRCID ->	289664	COMPL. DATE	01/14/2020	TOTAL DEPTH	9700	PERF.10102	- 15430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		143995 X	75379	-0-	-68616	-0-	4692 1	61057 3	Y	2789	2367 0	403 1	538	
							6562 4	3068 9						
11		123570 X	75879	-0-	-47691	-0-	4605 1	61612 3	Y	2457	2125 0	460 1	410	
							6959 4	2703 9						
12		97216 X	73138	-0-	-24078	-0-	4675 1	61640 3	Y	2759	2182 0	538 1	449	
							3788 4	3035 9						
01		90954 X	67805	-0-	-23149	-0-	4251 1	58390 3	Y	3038	2519 0	470 1	498	
							1822 4	3342 9						
02		73276 X	68030	-0-	-5246	-0-	3466 1	44433 3	Y	2183	1668 0	327 1	686	
							17730 4	2401 9						
03		78399 X	53670	-0-	-24729	-0-	3234 1	45730 3	Y	2024	1943 0	297 1	470	
							2480 4	2226 9						

BIG RED STATE UNIT 32			WELL #:		8WA	RRCID ->	289794	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9694	- 19933	
10		225308 X	147182	-0-	-78126	-0-	8604 1	111967 3	N	15085	14377 0	739 1	390	
							10017 4	16594 9						
11		218040 X	125021	-0-	-93019	-0-	7407 1	99101 3	N	12912	12202 0	740 1	360	
							4310 4	14203 9						
12		220348 X	118673	-0-	-101675	-0-	7234 1	95384 3	N	11691	10727 0	832 1	492	
							3195 4	12860 9						
01		197532 X	107581	-0-	-89951	-0-	6417 1	88143 3	N	10542	9844 0	710 1	480	
							1425 4	11596 9						
02		158172 X	88028	-0-	-70144	-0-	4723 1	60536 3	N	8306	7854 0	445 1	487	
							13632 4	9137 9						
03		147188 X	39099	-0-	-108089	-0-	2273 1	32152 3	N	3634	3599 0	208 1	314	
							677 4	3997 9						

BIG RED STATE UNIT 32			WELL #:		27WB	RRCID ->	289861	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 9824	- 20024	
10		238080 X	217701	-0-	-20379	-0-	13504 1	175734 3	N	12378	11264 0	1161 1	305	
							14847 4	13616 9						
11		230400 X	204041	-0-	-26359	-0-	12854 1	171990 3	N	11253	9980 0	1284 1	294	
							6819 4	12378 9						
12		238080 X	187820	-0-	-50260	-0-	12105 1	159596 3	N	10427	8920 0	1392 1	409	
							4649 4	11470 9						
01		238080 X	165457	-0-	-72623	-0-	10428 1	143229 3	N	8922	7798 0	1154 1	379	
							1986 4	9814 9						
02		215040 X	140008	-0-	-75032	-0-	8137 1	104303 3	N	7253	6465 0	767 1	400	
							19590 4	7978 9						
03		217713 X	147537	-0-	-70176	-0-	9072 1	128291 3	N	7966	6952 0	830 1	584	
							1411 4	8763 9						

DUBLIN STATE UNIT			WELL #:		7WA	RRCID ->	289892	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	1010	PERF. N/A		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612										
STRATEGY STATE UNIT		WELL #: 23WB		RRCID -> 289911		COMPL. DATE 03/31/2020			TOTAL DEPTH 9569 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	105509	-0-	105509	105509	6184 1	N	12289	11076 0	684 1	529	
						869 4		13518 9				
02	SHUT IN	267363	-0-	267363	372872	15451 1	N	198060 3	24349	23176 0	1455 1	247
						27068 4		26784 9				
03	SHUT IN	325556	-0-	325556	698428	19596 1	N	277126 3	24587	22801 0	1797 1	236
						1788 4		27046 9				
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID -> 289923		COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
MORE COWBELL UNIT		WELL #: 25WB		RRCID -> 289925		COMPL. DATE 06/24/2019			TOTAL DEPTH 8845 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
BPX OPERATING COMPANY		085408										
DELA STATE 58-T2-48		WELL #: 1H		RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635			
10	14539 X	6477	-0-	-8062	-0-	5372 3	N	893 4	193	183 1	134	
						212 9						
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3343 3	N	94 4	85		219	
						94 9						
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	3831 3	N	101 4	142	193 1	168	
						156 9						
01	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7142 3	N	181 4	251	192 1	227	
						276 9						
02	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	12903 3	N	175 4	407	557 1	77	
						448 9						
*03	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	16171 3	N	64 4	339	189 1	227	
						373 9						
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #: 1H		RRCID -> 270785		COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		1		RRCID -> 272717		COMPL. DATE 12/29/2013			TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		14567 X	14567	-0-	-0-	-0-		7168	3	72	4	N	6661	6656 1 162
								7327	9					
11		25140 X	7165	-0-	-17975	-0-		5704	3	52	4	N	1281	1078 1 365
								1409	9					
*12		25978 X	15754	-0-	-10224	-0-		12839	3	82	4	N	2575	2233 1 707
								2833	9					
01		25978 X	18185	-0-	-7793	-0-		15092	3	81	4	N	2738	3369 1 76
								3012	9					
02		14672 X	10864	-0-	-3808	-0-		10055	3	28	4	N	710	374 1 412
								781	9					
*03		28627 X	28627	-0-	-0-	-0-		24858	3	140	4	N	3299	3213 1 498
								3629	9					

HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H		RRCID -> 278213		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941			

10		42160 X	30635	-0-	-11525	-0-		26214	3	1357	4	N	2785	2897 1 76
								3064	9					
11		40800 X	31905	-0-	-8895	-0-		27735	3	1148	4	N	2747	2261 1 562
								3022	9					
12		42160 X	26523	-0-	-15637	-0-		23077	3	1239	4	N	2006	2386 1 182
								2207	9					
01		36673 X	21453	-0-	-15220	-0-		17282	3	1409	4	N	2511	2526 1 167
								2762	9					
02		33124 X	14373	-0-	-18751	-0-		11889	3	258	4	N	2024	1810 1 381
								2226	9					
03		32984 X	23660	-0-	-9324	-0-		19491	3	397	4	N	3429	3392 1 418
								3772	9					

STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H		RRCID -> 282025		COMPL. DATE 04/07/2020			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279			

10		54653 X	13715	-0-	-40938	-0-		857	1	9990	3	N	1777	1746 1 346
								913	4	1955	9			
11		52890 X	41514	-0-	-11376	-0-		3208	1	33116	3	N	4511	4618 1 239
								228	4	4962	9			
12		54033 X	42239	-0-	-11794	-0-		3022	1	34657	3	N	3914	3732 1 421
								255	4	4305	9			
01		54033 X	9137	-0-	-44896	-0-		908	1	7355	3	N	547	754 1 214
								272	4	602	9			
02		42420 X	19522	-0-	-22898	-0-		1625	1	15250	3	N	1825	1937 1 102
								639	4	2008	9			
03		42904 X	37605	-0-	-5299	-0-		2344	1	30502	3	N	3929	3643 1 388
								437	4	4322	9			

HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H		RRCID -> 282831		COMPL. DATE 02/04/2017			TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519			

10		68947 X	68947	-0-	-0-	-0-		57426	3	3587	4	Y	7213	7291 1 299
								7934	9					
11		64019 X	64019	-0-	-0-	-0-		53403	3	1900	4	Y	7924	7864 1 359
								8716	9					
*12		60761 X	60761	-0-	-0-	-0-		55047	3	1390	4	Y	3931	4050 1 240
								4324	9					
01		68944 X	57639	-0-	-11305	-0-		53199	3	601	4	Y	3490	3540 1 190
								3839	9					
02		62272 X	48484	-0-	-13788	-0-		43342	3	2753	4	Y	2172	2255 1 107
								2389	9					
03		68944 X	64195	-0-	-4749	-0-		59051	3	1506	4	Y	3307	3235 1 179
								3638	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.11685 - 16691		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		21135 X	21135	-0-	-0-	19085 3	1505 4	1505 4	Y	495	557 1		27
11		17010 X	10608	-0-	-6402	545 9 9110 3	1349 4	1349 4	Y	135	83 1		79
*12		17577 X	7845	-0-	-9732	149 9 6218 3	1627 4	1627 4	Y	-0-			79
01		37742 X	37742	-0-	-0-	32591 3	2028 4	2028 4	Y	2839	2461 1		457
02		26488 X	16751	-0-	-9737	3123 9 14452 3	1063 4	1063 4	Y	1124	1417 1		164
03		21142 X	4214	-0-	-16928	1236 9 3961 3	252 4	252 4	Y	1	144 1		21
						1 9							
HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID ->	283533	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8901 - 19042		
10		40238 X	29868	-0-	-10370	1409 1	27374 3	27374 3	Y	726	847 1		148
11		38940 X	34539	-0-	-4401	286 4 648 1	32482 3	32482 3	Y	1013	956 1		205
12		38657 X	28119	-0-	-10538	295 4 421 1	26575 3	26575 3	Y	761	659 1		307
01		37541 X	24569	-0-	-12972	286 4 280 1	837 9 23059 3	837 9 23059 3	Y	919	1107 1		119
02		32228 X	19082	-0-	-13146	219 4 183 1	1011 9 17733 3	1011 9 17733 3	Y	723	557 1		285
03		35681 X	25885	-0-	-9796	371 4 273 1	795 3 23255 3	795 3 23255 3	Y	1617	1577 1		325
						578 4	1779 9	1779 9					
HS STATE 114-24		WELL #:		1H	RRCID ->	283884	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8803 - 13650		
10		23715 X	14919	-0-	-8796	642 1	13215 3	13215 3	Y	847	821 1		173
11		22950 X	17178	-0-	-5772	130 4 311 1	932 9 15725 3	932 9 15725 3	Y	914	902 1		185
12		20522 X	15843	-0-	-4679	137 4 240 1	1005 9 14551 3	1005 9 14551 3	Y	808	667 1		326
01		24843 X	24843	-0-	-0-	163 4 278 1	889 9 22831 3	889 9 22831 3	Y	1380	1528 1		178
02		16044 X	15967	-0-	-77	216 4 192 1	1518 9 15026 3	1518 9 15026 3	Y	348	389 1		137
*03		22387 X	22387	-0-	-0-	366 4 267 1	383 9 21349 3	383 9 21349 3	Y	208	303 1		42
						542 4	229 9	229 9					
HS STATE 113-16		WELL #:		W108H	RRCID ->	285075	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	8914	PERF. 9261 - 14021		
10		36766 X	35852	-0-	-914	738 1	31193 3	31193 3	Y	3450	3348 1		204
11		41935 X	41935	-0-	-0-	126 4 1109 1	3795 9 37066 3	3795 9 37066 3	Y	3357	3509 1		52
*12		49635 X	49635	-0-	-0-	67 4 1126 1	3693 9 43721 3	3693 9 43721 3	Y	4054	3991 1		115
01		49470 X	49470	-0-	-0-	329 4 1493 1	4459 9 44261 3	4459 9 44261 3	Y	3260	3112 1		263
02		39144 X	14003	-0-	-25141	130 4 491 1	3586 9 10665 3	3586 9 10665 3	Y	2527	2453 1		337
03		49631 X	38234	-0-	-11397	67 4 1042 1	2780 9 32667 3	2780 9 32667 3	Y	4066	4373 1		30
						52 4	4473 9	4473 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	34348 X	28439	-0-	-5909	-0-	524 1	21730 3	Y	5525	5275 1			327
						107 4	6078 9						
11	23580 X	18961	-0-	-4619	-0-	441 1	14704 3	Y	3442	3716 1			53
						30 4	3786 9						
*12	30113 X	30113	-0-	-0-	-0-	679 1	25982 3	Y	2968	2937 1			84
						187 4	3265 9						
01	42119 X	42119	-0-	-0-	-0-	1169 1	34973 3	Y	5340	4994 1			430
						103 4	5874 9						
02	25676 X	15041	-0-	-10635	-0-	502 1	12029 3	Y	2241	2372 1			299
						45 4	2465 9						
*03	46441 X	46441	-0-	-0-	-0-	1363 1	40839 3	Y	3813	4084 1			28
						45 4	4194 9						
HS STATE 113-24X13		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842				
10	37489 X	37489	-0-	-0-	-0-	30890 3	1813 4	Y	4351	4491 1			234
						4786 9							
11	14880 X	4776	-0-	-10104	-0-	3401 3	723 4	Y	593	482 1			345
						652 9							
*12	15376 X	5294	-0-	-10082	-0-	4247 3	1047 4	Y	-0-				345
01	37479 X	10199	-0-	-27280	-0-	7824 3	681 4	Y	1540	1637 1			248
						1694 9							
02	33852 X	7959	-0-	-25893	-0-	6057 3	883 4	Y	926	1039 1			135
						1019 9							
03	37479 X	3788	-0-	-33691	-0-	3575 3	209 4	Y	4	119 1			20
						4 9							
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 2H		RRCID -> 288203		COMPL. DATE 04/18/2019			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896				
10	98890 X	64340	-0-	-34550	-0-	58408 3	4239 4	Y	1539	1624 1			90
						1693 9							
11	89970 X	59596	-0-	-30374	-0-	55010 3	1856 4	Y	2482	2373 1			199
						2730 9							
*12	88652 X	88652	-0-	-0-	-0-	82100 3	1511 4	Y	4583	4684 1			98
						5041 9							
01	90976 X	90976	-0-	-0-	-0-	84252 3	1480 4	Y	4767	4614 1			251
						5244 9							
02	76440 X	58915	-0-	-17525	-0-	60 1	55066 3	Y	2217	2257 1			211
						1350 4	2439 9						
03	88660 X	44902	-0-	-43758	-0-	41508 3	536 4	Y	2598	2718 1			91
						2858 9							
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 3H		RRCID -> 288204		COMPL. DATE 04/18/2019			TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617				
10	59589 X	59589	-0-	-0-	-0-	52912 3	3616 4	Y	2783	2787 1			162
						3061 9							
11	83214 X	83214	-0-	-0-	-0-	74950 3	1818 4	Y	5860	5553 1			469
						6446 9							
*12	66192 X	66192	-0-	-0-	-0-	58014 3	1167 4	Y	6374	6707 1			136
						7011 9							
01	59582 X	46028	-0-	-13554	-0-	43065 3	875 4	Y	1898	1934 1			100
						2088 9							
02	66920 X	21657	-0-	-45263	-0-	37 1	17879 3	Y	3095	2900 1			295
						336 4	3405 9						
03	74090 X	14882	-0-	-59208	-0-	14479 3	143 4	Y	236	523 1			8
						260 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	53586 X	53586	-0-	-0-	-0-	43149	3	3003	4	Y	6758	6855	1			394
						7434	9									
11	62283 X	62283	-0-	-0-	-0-	54592	3	1418	4	Y	5703	5640	1			457
						6273	9									
*12	60880 X	60880	-0-	-0-	-0-	56895	3	1327	4	Y	2416	2821	1			52
						2658	9									
01	60326 X	57219	-0-	-3107	-0-	52451	3	886	4	Y	3529	3395	1			186
						3882	9									
02	58128 X	23387	-0-	-34741	-0-	17	1	21759	3	Y	967	1061	1			92
						547	4	1064	9							
03	64356 X	51163	-0-	-13193	-0-	46328	3	691	4	Y	3767	3727	1			132
						4144	9									

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

10	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					956
11	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					956
*12	22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	1851	1	18334	3	N	2261	2261	1			956
						289	4	2487	9							
01	88020 X	88020	-0-	-0-	-0-	6115	1	67450	3	N	12667	12667	1			956
						521	4	13934	9							
02	47635 X	47635	-0-	-0-	-0-	3401	1	38077	3	N	5433	5452	1			937
						181	4	5976	9							
*03	60020 X	60020	-0-	-0-	-0-	2818	1	49411	3	N	6675	6940	1			672
						448	4	7343	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

10	SHUT IN	9887	-0-	9887	139306	228	1	8395	3	Y	1088	1263	1			64
						67	4	1197	9							
11	SHUT IN	101397	-0-	101397	240703	2452	1	85121	3	Y	12444	12315	1			193
						136	4	13688	9							
*12	338652 X	97949	-0-	-240703	-0-	2172	1	82263	3	Y	11749	11608	1			334
						590	4	12924	9							
01	116281 X	44250	-0-	-72031	-0-	947	1	36893	3	Y	5695	5570	1			459
						145	4	6265	9							
02	105028 X	61758	-0-	-43270	-0-	2538	1	53431	3	Y	5137	4910	1			686
						138	4	5651	9							
*03	113182 X	113182	-0-	-0-	-0-	3401	1	98162	3	Y	10461	11070	1			77
						112	4	11507	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

10	290296 X	119820	-0-	-170476	-0-	2103	1	96277	3	Y	19035	18353	1			1128
						501	4	20939	9							
11	136800 X	-0-	-0-	-136800	-0-					Y	1566	2670	1			24
12	85746 X	505	-0-	-85241	-0-	1	1	33	3	Y	428	440	1			12
						471	9									
01	119815 X	46842	-0-	-72973	-0-	861	1	38230	3	Y	6910	6365	1			557
						150	4	7601	9							
02	108220 X	84334	-0-	-23886	-0-	3095	1	72817	3	Y	7447	7010	1			994
						230	4	8192	9							
*03	145535 X	145535	-0-	-0-	-0-	4392	1	126137	3	Y	13540	14435	1			99
						112	4	14894	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC AVENGER STATE UNIT		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9356	-	16363
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
				WELL #:	3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800	-	18173
10		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	368	366	1	1505
11		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	249	989	1	765
12		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	114			879
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	79			958
02		1120 X	811	-0-	-309	-0-	46	1	509	3	N	134	510	1	582
							109	4	147	9					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	582
				WELL #:	1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200	-	15341
10		19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	1	5	1	5
11		15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	3			8
12		15996 X	4327	-0-	-11669	-0-	2654	1	1223	4	Y	409	1	1	404
							450	9							
01		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	3195	1	4621	3	Y	858	726	1	536
							389	4	944	9					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	243	1	293
*03		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	2754	1	3311	4	Y	423	154	1	562
							465	9							
				WELL #:	1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869	-	16970
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531
				WELL #:	1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602	-	13487
10		12803 X	1598	-0-	-11205	-0-	203	1	621	3	Y	105	54	1	109
							658	4	116	9					
11		12390 X	222	-0-	-12168	-0-	185	1	2	4	Y	32	39	1	102
							35	9							
12		12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	7			109
01		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	830	1	2515	3	Y	63	26	1	146
							882	4	69	9					
02		3584 X	396	-0-	-3188	-0-	82	1	51	3	Y	37	115	1	68
							222	4	41	9					
03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	240	10	1	298

FORD, WEST (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MARAUDER STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8122 X	7166	-0-	-956	-0-	-0-	1445	1	3095	3	N	399	514	1		550
							2187	4	439	9						
11	7860 X	6436	-0-	-1424	-0-	-0-	3436	1	2447	4	N	503	181	1		872
							553	9								
12	8122 X	5452	-0-	-2670	-0-	-0-	1991	1	2935	4	N	478	716	1		634
							526	9								
01	8122 X	7109	-0-	-1013	-0-	-0-	2264	1	1732	3	N	480	715	1		399
							2585	4	528	9						
02	6468 X	1182	-0-	-5286	-0-	-0-	695	1	38	3	N	123				522
							314	4	135	9						
03	7161 X	928	-0-	-6233	-0-	-0-	891	1	18	4	N	17				539
							19	9								

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED DALE STATE		130061		RRCID -> 266036		COMPL. DATE 06/25/2012				TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	4168	2	N	24	187	1		872
							26	9								
11	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2665	2	N	19				891
							21	9								
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1101	2	N	8				899
							9	9								
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	17				916
							48	4	19	9						
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-				916
*03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-				916

GEORGETTE STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 271651		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

W A STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 271821		COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10303 - 13984						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	258					N	1				609
11	264 X	6	-0-	-258	-0-	-0-	5	4	1	9	N	1				610
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	1	9	N	1				611
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4	1	9	N	1				612
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	4			N	-0-				612
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4	1	9	N	1	1	8		612

W A STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 276149		COMPL. DATE 06/30/2014				TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864						
10	38250 X	38250	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	1	34529	2	N	2066	2213	0		1409
							320	4	2273	9						
11	28574 X	28574	-0-	-0-	-0-	-0-	853	1	25911	2	N	1527	1450	0		1486
							130	4	1680	9						
12	23041 X	23041	-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	19905	2	N	1384	1395	0		1475
							951	4	1522	9						
01	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	12888	2	N	876	840	0		1511
							784	4	964	9						
02	20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	18008	2	N	1088	1110	0		1489
							1158	4	1197	9						
*03	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	12503	2	N	760	733	0	1	8
							2251	4	836	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	464 1	17483 2	588 3	N	2196	2238 0			32
							644 4	586 5							
11		20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	454 1	17651 2	414 5	N	2002	1942 0			92
							117 4	414 5							
12		21095 X	21095	-0-	-0-	-0-	433 1	17654 2	615 5	N	1945	1916 0			121
							253 4	615 5							
01		21514 X	19793	-0-	-1721	-0-	424 1	16313 2	1023 5	N	1760	1754 0			127
							97 4	1023 5							
*02		19460 X	14066	-0-	-5394	-0-	347 1	11836 2	181 5	N	1440	1393 0			174
							118 4	181 5							
03		21607 X	18364	-0-	-3243	-0-	427 1	15059 2	419 5	N	1754	1809 0	2 8		117
							530 4	419 5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298															
10		18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	501 1	15554 2	540 5	N	1583	1629 0			23
							103 4	540 5							
11		28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	673 1	22708 2	1249 5	N	2495	2420 0			98
							685 4	1249 5							
12		24797 X	24797	-0-	-0-	-0-	556 1	21661 2	2490 9	N	2264	2219 0			143
							90 4	2490 9							
01		25163 X	25163	-0-	-0-	-0-	571 1	22157 2	5 5	N	2178	2146 0			175
							34 4	5 5							
*02		20548 X	20548	-0-	-0-	-0-	479 1	16574 2	14 5	N	1557	1488 0			244
							1768 4	14 5							
*03		23275 X	23275	-0-	-0-	-0-	317 1	11177 2	4742 5	N	1524	1527 0	1 8		240
							5363 4	4742 5							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801															
10		25583 X	25583	-0-	-0-	-0-	574 1	21179 2	247 5	N	2788	2771 0			572
							516 4	247 5							
11		24870 X	24870	-0-	-0-	-0-	558 1	21268 2	2947 9	N	2679	2690 0			561
							97 4	2947 9							
12		24288 X	24288	-0-	-0-	-0-	514 1	20540 2	2933 9	N	2666	2612 0			615
							301 4	2933 9							
01		23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	506 1	19075 2	2905 9	N	2641	2662 0			594
							1138 4	2905 9							
*02		21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	517 1	17459 2	2650 9	N	2409	2248 0			755
							672 4	2650 9							
*03		23291 X	23291	-0-	-0-	-0-	574 1	19913 2	2754 9	N	2504	2647 0	2 8		610
							50 4	2754 9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464															
10		19762 X	19762	-0-	-0-	-0-	525 1	16277 2	2444 9	N	2222	2318 0			1779
							516 4	2444 9							
11		19419 X	19419	-0-	-0-	-0-	444 1	16671 2	2256 9	N	2051	1962 0			1868
							48 4	2256 9							
12		19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	405 1	16429 2	78 5	N	1988	2000 0			1856
							384 4	78 5							
01		19618 X	19618	-0-	-0-	-0-	438 1	16775 2	2318 9	N	2107	2067 0			1896
							87 4	2318 9							
*02		15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	380 1	12983 2	13 5	N	1636	1438 0			2094
							819 4	13 5							
*03		18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	439 1	15408 2	128 5	N	1840	1976 0	1 8		1957
							343 4	128 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		43772 X	41818	-0-	-1954	-0-	1319	1	38496	2	N	1391	1399	0		423
							473	4	1530	9						
11		41610 X	39917	-0-	-1693	-0-	1197	1	36348	2	N	1290	1283	0		430
							953	4	1419	9						
12		42997 X	40592	-0-	-2405	-0-	1325	1	37245	2	N	1276	1337	0		369
							529	4	89	5						
01		42656 X	6498	-0-	-36158	-0-	200	1	6062	2	N	213	206	0		376
							2	4	234	9						
02		38108 X	16949	-0-	-21159	-0-	481	1	10728	2	N	316	328	0		364
							5072	4	320	5						
*03		42869 X	42869	-0-	-0-	-0-	1377	1	37234	2	N	1061	1096	0	4 8	325
							3091	4	1167	9						

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712																

10		30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	1576	1	26891	2	N	1627	1752	0		99
							133	4	1790	9						
11		28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	1474	1	25092	2	N	1445	1427	0		117
							354	4	1590	9						
12		29636 X	27172	-0-	-2464	-0-	1154	1	21219	2	N	1387	1393	0		111
							2679	4	594	5						
01		30256 X	24703	-0-	-5553	-0-	974	1	21110	2	N	1393	1316	0		188
							753	4	334	5						
*02		27328 X	9316	-0-	-18012	-0-	386	1	8172	2	N	524	540	0		172
							12	4	170	5						
03		30380 X	20839	-0-	-9541	-0-	824	1	17249	2	N	841	841	0	1 8	171
							1674	4	167	5						

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391																

10		22785 X	11526	-0-	-11259	-0-	332	1	10173	2	N	624	665	0		3259
							335	4	686	9						
11		22050 X	10246	-0-	-11804	-0-	294	1	8925	2	N	444	416	0		3287
							539	4	488	9						
12		22785 X	5055	-0-	-17730	-0-	135	1	4108	2	N	263	328	0		3222
							523	4	289	9						
01		25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	707	1	21755	2	N	1443	1318	0		3347
							1453	4	1587	9						
02		19180 X	6838	-0-	-12342	-0-	208	1	5722	2	N	416	363	0		3400
							450	4	458	9						
*03		24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	715	1	21986	2	N	1571	1531	0	2 8	3438
							175	4	1728	9						

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965																

10		32240 X	24939	-0-	-7301	-0-	741	1	22682	2	N	1309	1416	0		1378
							76	4	1440	9						
11		31200 X	24300	-0-	-6900	-0-	728	1	22104	2	N	1244	1296	0		1326
							100	4	1368	9						
12		32240 X	21711	-0-	-10529	-0-	636	1	19197	2	N	993	953	0		1366
							786	4	1092	9						
01		27032 X	24418	-0-	-2614	-0-	654	1	19956	2	N	1287	1266	0		1387
							2392	4	1416	9						
02		23940 X	9223	-0-	-14717	-0-	263	1	7654	2	N	440	356	0		1471
							822	4	484	9						
*03		28092 X	28092	-0-	-0-	-0-	782	1	24075	2	N	1099	1178	0	2 8	1390
							2026	4	1209	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//		130061									
PHILLIPS, H. W. STATE			WELL #:		6H	RRCID ->	278513	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8377 - 12478	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	12834 X	35	-0-	-12799	-0-	1	1	32	2	N	2	190	1	259
						2	9							
11	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	5			264
12	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-			264
01	12369 X	26	-0-	-12343	-0-	1	1	25	2	N	-0-			264
02	11088 X	20	-0-	-11068	-0-	1	1	19	2	N	-0-			264
03	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			264

PAT FEE 4			WELL #:		1H	RRCID ->	278966	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9938 - 14558	
10	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	217	1	8968	4	N	27			442
						11647	5	30	9					
11	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	475	1	5872	2	N	1341	1269	0	514
						2402	4	1482	5					
12	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	523	1	6987	2	N	1404	1526	0	392
						2303	4	302	5					
01	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	831	1	17260	2	N	1537	1474	0	455
						719	4	1691	9					
*02	17684 X	17684	-0-	-0-	-0-	481	1	10788	2	N	1316	1336	0	435
						1227	4	3740	5					
*03	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	361	1	7490	2	N	927	1000	0	361
						4303	4	4910	5				1 8	

WILLIAM FEE 32			WELL #:		1H	RRCID ->	279059	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9148 - 13636	
10	32178 X	32178	-0-	-0-	-0-	856	1	26577	2	N	3767	3695	0	569
						540	4	61	5					
11	30951 X	30951	-0-	-0-	-0-	820	1	26003	2	N	3674	3610	0	633
						78	4	9	5					
12	30457 X	30457	-0-	-0-	-0-	636	1	25374	2	N	3706	3804	0	535
						308	4	62	5					
01	29494 X	29494	-0-	-0-	-0-	653	1	24984	2	N	3505	3451	0	589
						1	4	3856	9					
*02	27617 X	27617	-0-	-0-	-0-	679	1	23038	2	N	3361	3307	0	643
						203	4	3697	9					
*03	29928 X	29928	-0-	-0-	-0-	722	1	25329	2	N	3465	3529	0	576
						65	4	3812	9				3 8	

W A STATE			WELL #:		3H	RRCID ->	279156	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8764 - 15956	
10	48120 X	48120	-0-	-0-	-0-	1769	1	44696	2	N	1287	1351	0	585
						239	4	1416	9					
11	45484 X	45484	-0-	-0-	-0-	1715	1	42396	2	N	1242	1244	0	583
						7	4	1366	9					
12	45859 X	45859	-0-	-0-	-0-	1725	1	42626	2	N	1275	1269	0	589
						105	4	1403	9					
01	44629 X	44629	-0-	-0-	-0-	1380	1	41857	2	N	1213	1200	0	602
						58	4	1334	9					
02	39045 X	39045	-0-	-0-	-0-	1149	1	31119	2	N	1031	1036	0	597
						5643	4	1134	9					
*03	41715 X	41715	-0-	-0-	-0-	1331	1	38046	2	N	969	1061	0	503
						1272	4	1066	9				2 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	447 1	14161 2	2	N	2455	2481	0			181
						3211 4	976 5	5							
11	23820 X	22997	-0-	-823	-0-	559 1	19333 2	2	N	2663	2435	0			409
						86 4	90 5	5							
12	28427 X	18332	-0-	-10095	-0-	357 1	14665 2	2	N	2606	2504	0			511
						309 4	134 5	5							
01	28427 X	19676	-0-	-8751	-0-	423 1	16384 2	2	N	2541	2514	0			538
						31 4	43 5	5							
*02	25676 X	18068	-0-	-7608	-0-	436 1	15178 2	2	N	1941	1963	0			516
						85 4	234 5	5							
*03	25850 X	25850	-0-	-0-	-0-	626 1	22360 2	2	N	2579	2667	0	2 8		426
						27 4	2837 9	9							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971															

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874															

10	63087 X	63087	-0-	-0-	-0-	3189 1	54326 2	2	N	5060	4982	0			1022
						6 4	5566 9	9							
11	64980 X	57016	-0-	-7964	-0-	2917 1	49004 2	2	N	4470	4619	0			873
						178 4	4917 9	9							
12	67146 X	57155	-0-	-9991	-0-	2459 1	44550 2	2	N	4862	4825	0			910
						4798 4	5348 9	9							
01	67146 X	58672	-0-	-8474	-0-	2349 1	50312 2	2	N	4903	4856	0			957
						618 4	5393 9	9							
*02	58016 X	27126	-0-	-30890	-0-	1043 1	23262 2	2	N	2113	2092	0			978
						497 4	2324 9	9							
03	63085 X	49184	-0-	-13901	-0-	2062 1	42706 2	2	N	3871	4127	0	3 8		719
						158 4	4258 9	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937															

10	26410 X	26410	-0-	-0-	-0-	599 1	22268 2	2	N	2783	2908	0			466
						377 4	105 5	5							
11	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	572 1	21944 2	2	N	2820	2795	0			491
						60 4	3102 9	9							
12	25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	529 1	21266 2	2	N	2772	2638	0			625
						216 4	3049 9	9							
01	24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	555 1	21061 2	2	N	2777	2781	0			621
						1 4	3055 9	9							
*02	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	461 1	15781 2	2	N	2000	1989	0			632
						142 4	119 5	5							
*03	23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	580 1	20340 2	2	N	2591	2662	0	2 8		559
						64 4	2850 9	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	658	1	24598	2	N	2635	2549	0	117
						248	4	107	5					
11	26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	588	1	22672	2	N	2566	2598	0	85
						52	4	2823	9					
12	23919 X	23919	-0-	-0-	-0-	500	1	20230	2	N	2695	2591	0	189
						224	4	2965	9					
01	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	588	1	22453	2	N	2658	2617	0	230
						1	4	2924	9					
*02	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	603	1	20791	2	N	2208	2209	0	229
						109	4	59	5					
*03	34285 X	34285	-0-	-0-	-0-	856	1	30283	2	N	2795	2859	0	163
						71	4	3075	9			2	8	

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
10	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	484	1	10436	2	N	2343	2391	0	131
						1280	4	2577	9					
11	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	519	1	12093	2	N	2342	2288	0	185
						104	4	2576	9					
12	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	257	1	10182	2	N	2410	2327	0	268
						871	4	2651	9					
01	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	341	1	13172	2	N	2426	2424	0	270
						149	4	2669	9					
*02	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	365	1	12427	2	N	1946	1719	0	497
						971	4	2141	9					
*03	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	272	1	9509	2	N	2481	2496	0	480
						590	4	2729	9			2	8	

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
10	30726 X	30726	-0-	-0-	-0-	1588	1	27004	2	N	1938	1900	0	265
						2	4	2132	9					
11	29643 X	29643	-0-	-0-	-0-	1522	1	25784	2	N	2020	1833	0	452
						115	4	2222	9					
12	29327 X	29327	-0-	-0-	-0-	1073	1	19611	2	N	2004	2077	0	379
						6439	4	2204	9					
01	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	1245	1	26787	2	N	2207	2248	0	338
						431	4	2428	9					
*02	26417 X	26417	-0-	-0-	-0-	984	1	21953	2	N	1960	1982	0	316
						1324	4	2156	9					
*03	38496 X	38496	-0-	-0-	-0-	1563	1	32311	2	N	3400	3390	0	325
						882	4	3740	9			1	8	

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		33015 X	29285	-0-	-3730	-0-	1028	1	26693	2	N	1388	1514	0	533
							37	4	1527	9					
11		31046 X	31046	-0-	-0-	-0-	1092	1	28430	2	N	1368	1256	0	645
							19	4	1505	9					
12		30225 X	29681	-0-	-544	-0-	1054	1	27035	2	N	1423	1446	0	622
							27	4	1565	9					
01		30225 X	27227	-0-	-2998	-0-	970	1	24776	2	N	1323	1318	0	627
							26	4	1455	9					
02		28980 X	17746	-0-	-11234	-0-	679	1	15947	2	N	618	630	0	615
							440	4	680	9					
03		32085 X	24674	-0-	-7411	-0-	818	1	22469	2	N	1208	1194	0	628
							58	4	1329	9			1	8	

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994															
10		24849 X	24849	-0-	-0-	-0-	852	1	22199	2	N	1518	1562	0	445
							128	4	1670	9					
11		28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	975	1	25358	2	N	1717	1694	0	468
							290	4	1889	9					
12		28770 X	28770	-0-	-0-	-0-	996	1	25538	2	N	1921	1784	0	605
							123	4	2113	9					
01		25549 X	25549	-0-	-0-	-0-	877	1	22183	2	N	1562	1657	0	510
							771	4	1718	9					
02		18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	636	1	15099	2	N	978	980	0	508
							1460	4	1076	9					
*03		27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	800	1	24167	2	N	1620	1625	0	501
							541	4	1782	9			2	8	

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997															
10		56147 X	56147	-0-	-0-	-0-	2875	1	48507	2	N	4292	4315	0	764
							44	4	4721	9					
11		60111 X	60111	-0-	-0-	-0-	3083	1	52071	2	N	4294	4188	0	870
							234	4	4723	9					
12		52708 X	52708	-0-	-0-	-0-	2301	1	41841	2	N	4079	4131	0	818
							4079	4	4487	9					
01		51554 X	51554	-0-	-0-	-0-	2075	1	44366	2	N	4112	3992	0	938
							590	4	4523	9					
*02		37425 X	37425	-0-	-0-	-0-	1459	1	32552	2	N	2788	2801	0	925
							347	4	3067	9					
*03		53528 X	53528	-0-	-0-	-0-	2178	1	44788	2	N	4112	4097	0	937
							2039	4	4523	9			3	8	

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554															
10		57262 X	57262	-0-	-0-	-0-	2911	1	48993	2	N	4804	4675	0	271
							74	4	5284	9					
11		56033 X	56033	-0-	-0-	-0-	2853	1	48014	2	N	4575	4665	0	181
							133	4	5033	9					
12		54926 X	54926	-0-	-0-	-0-	2589	1	47097	2	N	4584	4502	0	263
							198	4	5042	9					
01		53640 X	53640	-0-	-0-	-0-	2163	1	46290	2	N	4474	4475	0	262
							266	4	4921	9					
*02		22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	842	1	18666	2	N	1805	1862	0	205
							611	4	1986	9					
*03		22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	888	1	18250	2	N	1743	1762	0	185
							1020	4	1917	9			1	8	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		24440 X	24440	-0-	-0-	726	1	19609	2	N	3074	3164	0	628
						619	4	105	5					
11		23556 X	23556	-0-	-0-	695	1	19266	2	N	3052	2910	0	770
						63	4	175	5					
12		21180 X	21180	-0-	-0-	438	1	16858	2	N	3185	3153	0	802
						127	4	253	5					
01		24877 X	24877	-0-	-0-	549	1	20899	2	N	3116	3125	0	793
						1	4	3428	9					
*02		18273 X	18273	-0-	-0-	387	1	13227	2	N	2250	2244	0	799
						150	4	2034	5					
*03		20743 X	20743	-0-	-0-	485	1	17003	2	N	2906	2980	0	723
						58	4	3197	9				2 8	

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
10		22258 X	14862	-0-	-7396	372	1	11994	2	N	1720	1678	0	479
						173	4	431	5					
11		21540 X	13866	-0-	-7674	351	1	11602	2	N	1557	1545	0	491
						9	4	191	5					
12		20646 X	17780	-0-	-2866	414	1	14674	2	N	2149	2113	0	527
						148	4	180	5					
01		18941 X	6656	-0-	-12285	144	1	5499	2	N	817	898	0	446
						3	4	111	5					
*02		17108 X	15742	-0-	-1366	399	1	12927	2	N	1772	1737	0	481
						264	4	203	5					
*03		22565 X	22565	-0-	-0-	552	1	19298	2	N	2393	2394	0	478
						13	4	70	5				2 8	

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272														
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
10		46793 X	46793	-0-	-0-	1081	1	39654	2	N	5458	5526	0	196
						54	4	6004	9					
11		46710 X	44619	-0-	-2091	997	1	37988	2	N	5117	5075	0	238
						5	4	5629	9					
12		48267 X	43924	-0-	-4343	936	1	37396	2	N	5080	5083	0	235
						4	4	5588	9					
01		48267 X	42246	-0-	-6021	939	1	35880	2	N	4829	4748	0	316
						115	4	5312	9					
*02		42644 X	22674	-0-	-19970	562	1	19124	2	N	2600	2588	0	328
						128	4	2860	9					
03		46779 X	45387	-0-	-1392	1092	1	38301	2	N	5361	5508	0	177
						97	4	5897	9				4 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	41132 X	41132	-0-	-0-	-0-	917 1	33167 2	189 4	6859 9	N	6235	6388 0		1499
11	38268 X	38268	-0-	-0-	-0-	827 1	30936 2	224 4	6281 9	N	5710	5601 0		1608
12	38812 X	37666	-0-	-1146	-0-	772 1	30290 2	228 4	6376 9	N	5796	5731 0		1673
01	40982 X	36429	-0-	-4553	-0-	797 1	29490 2	23 4	6119 9	N	5563	5559 0		1677
*02	37016 X	23659	-0-	-13357	-0-	556 1	18788 2	332 4	3983 9	N	3621	3595 0		1703
03	41137 X	39172	-0-	-1965	-0-	926 1	31838 2	126 4	6282 9	N	5711	5857 0	4 8	1553

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
10	51057 X	39979	-0-	-11078	-0-	1183 1	36226 2	2570 9		N	2336	2327 0		441
11	48300 X	32157	-0-	-16143	-0-	964 1	29275 2	1918 9		N	1744	1839 0		346
12	49166 X	44101	-0-	-5065	-0-	1322 1	39737 2	3042 9		N	2765	2483 0		628
01	48515 X	43875	-0-	-4640	-0-	1297 1	39375 2	411 4	2792 9	N	2538	2768 0		398
02	42980 X	21165	-0-	-21815	-0-	523 1	15517 2	3694 4	1431 9	N	1301	1314 0		385
*03	48109 X	48109	-0-	-0-	-0-	1386 1	43384 2	504 4	2835 9	N	2577	2636 0	3 8	323

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
10	35743 X	30769	-0-	-4974	-0-	686 1	25234 2	386 4	4463 9	N	4057	3931 0		952
11	37498 X	37498	-0-	-0-	-0-	819 1	31238 2	106 4	5335 9	N	4850	5065 0		737
12	38626 X	33443	-0-	-5183	-0-	690 1	27719 2	273 4	4761 9	N	4328	4326 0		739
01	38626 X	32144	-0-	-6482	-0-	705 1	26684 2	8 4	4747 9	N	4315	4293 0		761
*02	35000 X	28374	-0-	-6626	-0-	673 1	22730 2	873 4	4098 9	N	3725	3728 0		758
03	38750 X	29048	-0-	-9702	-0-	696 1	24088 2	91 4	4173 9	N	3794	3863 0	2 8	687

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
10	38750 X	32967	-0-	-5783	-0-	742 1	27648 2	314 4	4263 9	N	3875	3979 0		994
11	36060 X	35711	-0-	-349	-0-	784 1	30420 2	99 4	4408 9	N	4007	3758 0		1243
12	36797 X	34474	-0-	-2323	-0-	711 1	28915 2	283 4	4565 9	N	4150	4150 0		1243
01	36797 X	33430	-0-	-3367	-0-	736 1	28233 2	55 4	4406 9	N	4005	3962 0		1286
02	33320 X	13938	-0-	-19382	-0-	338 1	11518 2	197 4	1885 9	N	1714	1701 0		1299
*03	38822 X	38822	-0-	-0-	-0-	943 1	32984 2	137 4	4758 9	N	4325	4395 0	3 8	1226

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
JAMES FEE 6		WELL #: 2H		RRCID -> 285079		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		69637 X	69637	-0-	-0-	3505 1	58969 2	N	6197	6340 0	1 8	1564
						346 4	6817 9					
11		66900 X	66900	-0-	-0-	3372 1	56827 2	N	5866	5874 0		1556
						248 4	6453 9					
12		67518 X	62407	-0-	-5111	2930 1	53271 2	N	5528	5506 0		1578
						125 4	6081 9					
01		69347 X	60848	-0-	-8499	2414 1	51630 2	N	5391	5340 0		1629
						874 4	5930 9					
*02		62636 X	27359	-0-	-35277	958 1	21311 2	N	2471	2499 0		1601
						2372 4	2718 9					
03		69626 X	46656	-0-	-22970	1932 1	39806 2	N	3887	4007 0	3 8	1478
						642 4	4276 9					

AVA STATE 36		WELL #: 2H		RRCID -> 285162		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350				
10		56048 X	55058	-0-	-990	1244 1	45801 2	N	7065	7080 0		956
						241 4	7772 9					
11		51960 X	48552	-0-	-3408	1076 1	40352 2	N	6432	6408 0		980
						49 4	7075 9					
12		53692 X	43336	-0-	-10356	882 1	35544 2	N	5945	5974 0		951
						370 4	6540 9					
01		54839 X	41773	-0-	-13066	916 1	34840 2	N	5458	5454 0		955
						13 4	6004 9					
*02		49532 X	38385	-0-	-11147	930 1	31305 2	N	4968	4893 0		1030
						685 4	5465 9					
03		55056 X	39740	-0-	-15316	958 1	33217 2	N	4954	5095 0	4 8	885
						116 4	5449 9					

ROXANNE FEE 46		WELL #: 2H		RRCID -> 285251		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285				
10		45251 X	45251	-0-	-0-	1042 1	38857 2	N	4590	4560 0		355
						303 4	5049 9					
11		43076 X	43076	-0-	-0-	964 1	37255 2	N	4347	4298 0		404
						75 4	4782 9					
12		45632 X	41585	-0-	-4047	878 1	35712 2	N	4273	4230 0		447
						295 4	4700 9					
01		45632 X	39425	-0-	-6207	891 1	34179 2	N	3958	3948 0		457
						1 4	4354 9					
*02		41216 X	17422	-0-	-23794	439 1	14994 2	N	1772	1794 0		435
						40 4	1949 9					
03		45260 X	42651	-0-	-2609	1052 1	37119 2	N	4001	4012 0	3 8	421
						79 4	4401 9					

PAT FEE 4		WELL #: 2H		RRCID -> 285581		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545				
10		45849 X	23521	-0-	-22328	1189 1	19925 2	N	2157	2101 0		252
						34 4	2373 9					
11		42960 X	34557	-0-	-8403	2081 1	30028 2	N	2013	2042 0		223
						234 4	2214 9					
12		41943 X	32078	-0-	-9865	1521 1	27304 2	N	1993	1967 0		249
						1061 4	2192 9					
01		37572 X	31791	-0-	-5781	1318 1	28134 2	N	1885	1854 0		280
						265 4	2074 9					
02		32480 X	11637	-0-	-20843	444 1	9492 2	N	869	900 0		249
						745 4	956 9					
*03		44339 X	44339	-0-	-0-	1889 1	38627 2	N	3084	3115 0	3 8	215
						431 4	3392 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

10	35125 X	35125	-0-	-0-	-0-	1047	1	32055	2	N	1805	1856	0		96
						37	4	1986	9						
11	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	749	1	22763	2	N	1198	924	0		370
						801	4	1318	9						
12	40518 X	40518	-0-	-0-	-0-	1192	1	35855	2	N	1798	1946	0		222
						1493	4	1978	9						
01	42190 X	42190	-0-	-0-	-0-	1219	1	37661	2	N	2104	2079	0		247
						996	4	2314	9						
02	26603 X	26603	-0-	-0-	-0-	727	1	21590	2	N	1110	1079	0		278
						3065	4	1221	9						
*03	38101 X	38101	-0-	-0-	-0-	1089	1	33992	2	N	1980	2120	0	3 8	135
						842	4	2178	9						

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385															
10	36629 X	36629	-0-	-0-	-0-	1895	1	32284	2	N	2196	2328	0	1 8	466
						34	4	2416	9						
11	33840 X	33256	-0-	-584	-0-	1712	1	29072	2	N	2035	1911	0		590
						233	4	2239	9						
12	36022 X	31002	-0-	-5020	-0-	1305	1	23853	2	N	1965	1970	0		585
						3682	4	2162	9						
01	36456 X	29947	-0-	-6509	-0-	1201	1	25834	2	N	1890	1831	0		644
						833	4	2079	9						
*02	32928 X	26346	-0-	-6582	-0-	962	1	21512	2	N	1732	1781	0		595
						1967	4	1905	9						
03	36642 X	28553	-0-	-8089	-0-	1187	1	24600	2	N	1785	1810	0	3 8	567
						802	4	1964	9						

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845															
10	47033 X	47033	-0-	-0-	-0-	1046	1	38930	2	N	5946	5867	0		618
						516	4	6541	9						
11	44503 X	44503	-0-	-0-	-0-	966	1	37239	2	N	5643	5581	0		680
						91	4	6207	9						
12	49414 X	43023	-0-	-6391	-0-	891	1	36065	2	N	5182	5243	0		619
						367	4	5700	9						
01	49414 X	41140	-0-	-8274	-0-	894	1	34073	2	N	5082	5101	0		600
						583	4	5590	9						
*02	44632 X	36096	-0-	-8536	-0-	878	1	29823	2	N	4451	4398	0		653
						499	4	4896	9						
03	47027 X	38783	-0-	-8244	-0-	936	1	32849	2	N	4493	4613	0	3 8	530
						56	4	4942	9						

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998															
10	40610 X	40536	-0-	-74	-0-	2117	1	35976	2	N	2204	2375	0		785
						19	4	2424	9						
11	39300 X	36115	-0-	-3185	-0-	1882	1	31918	2	N	2029	1786	0		1028
						83	4	2232	9						
12	43230 X	43230	-0-	-0-	-0-	1825	1	33378	2	N	2555	2591	0		992
						5216	4	2811	9						
01	47350 X	47350	-0-	-0-	-0-	1941	1	41800	2	N	2698	2638	0		1052
						641	4	2968	9						
*02	37399 X	37399	-0-	-0-	-0-	1495	1	33570	2	N	2068	2035	0		1085
						59	4	2275	9						
03	43245 X	37059	-0-	-6186	-0-	1578	1	32885	2	N	2025	2076	0	3 8	1031
						368	4	2228	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//	130061									
STATE RAY 12			WELL #:	2H	RRCID ->	286302	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9662 - 14072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	47182 X	24226	-0-	-22956	-0-	973 1	16561 2	N		998	1071 0		383
						5594 4	1098 9						
11	45660 X	26785	-0-	-18875	-0-	1336 1	22705 2	N		1571	1489 0		465
						1016 4	1728 9						
12	45539 X	5696	-0-	-39843	-0-	74 1	1349 2	N		38	29 0		474
						4231 4	42 9						
01	39122 X	6409	-0-	-32713	-0-	133 1	2857 2	N		-0-			474
						3419 4							
02	26936 X	3040	-0-	-23896	-0-	30 1	674 2	N		-0-			474
						2336 4							
03	27683 X	1373	-0-	-26310	-0-	61 1	1311 4	N		1	1 8		474
						1 9							

CLIFF FEE 4			WELL #:	2H	RRCID ->	286319	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	10323 - 17995	
10	63550 X	57864	-0-	-5686	-0-	2919 1	49279 2	N		5050	5020 0		958
						111 4	5555 9						
11	63480 X	43771	-0-	-19709	-0-	2202 1	37097 2	N		3923	4092 0		789
						157 4	4315 9						
12	67270 X	55495	-0-	-11775	-0-	2538 1	46213 2	N		4908	4921 0		776
						1345 4	5399 9						
01	67270 X	62569	-0-	-4701	-0-	2502 1	53586 2	N		5351	5357 0		770
						595 4	5886 9						
*02	60760 X	44660	-0-	-16100	-0-	1653 1	36663 2	N		3681	3729 0		722
						2295 4	4049 9						
*03	62345 X	62345	-0-	-0-	-0-	2555 1	52721 2	N		5285	5193 0	4 8	810
						1255 4	5814 9						

J. S. BLAIR FEE 2			WELL #:	2H	RRCID ->	286329	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	9830 - 17825	
10	70557 X	70557	-0-	-0-	-0-	3553 1	60058 2	N		5752	5614 0	1 8	1106
						619 4	6327 9						
11	72908 X	72908	-0-	-0-	-0-	3696 1	62429 2	N		5690	5683 0		1113
						524 4	6259 9						
12	69130 X	67235	-0-	-1895	-0-	3140 1	57313 2	N		5446	5484 0		1075
						791 4	5991 9						
01	70246 X	63005	-0-	-7241	-0-	2529 1	54328 2	N		5175	5206 0		1044
						455 4	5693 9						
*02	68040 X	38246	-0-	-29794	-0-	1412 1	31412 2	N		2976	2991 0		1029
						2148 4	3274 9						
03	75330 X	65126	-0-	-10204	-0-	2729 1	56134 2	N		5604	5576 0	4 8	1053
						99 4	6164 9						

J. S. BLAIR FEE 2			WELL #:	3H	RRCID ->	286330	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9925 - 18105	
10	60667 X	54100	-0-	-6567	-0-	2728 1	46316 2	N		4324	4510 0		651
						300 4	4756 9						
11	62700 X	50026	-0-	-12674	-0-	2528 1	42867 2	N		3902	3875 0		678
						339 4	4292 9						
12	66030 X	62837	-0-	-3193	-0-	2947 1	53803 2	N		5036	4986 0		728
						547 4	5540 9						
01	66030 X	61382	-0-	-4648	-0-	2472 1	53129 2	N		4796	4822 0		702
						505 4	5276 9						
*02	59640 X	56560	-0-	-3080	-0-	2058 1	45956 2	N		4311	4311 0		702
						3804 4	4742 9						
03	62837 X	59594	-0-	-3243	-0-	2413 1	49980 2	N		4612	4641 0	4 8	669
						2128 4	5073 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	49507 X	41736	-0-	-7771	-0-	955 1	34940 2	343 4	5498 9	N	4998	5015 0		1587
11	49710 X	48398	-0-	-1312	-0-	1086 1	40824 2	116 4	6372 9	N	5793	5892 0		1488
12	51367 X	43362	-0-	-8005	-0-	896 1	36227 2	340 4	5899 9	N	5363	5312 0		1539
01	51367 X	42209	-0-	-9158	-0-	931 1	35496 2	18 4	5764 9	N	5240	5230 0		1549
*02	45360 X	29362	-0-	-15998	-0-	741 1	24419 2	178 4	4024 9	N	3658	3658 0		1549
03	50003 X	41039	-0-	-8964	-0-	1006 1	34464 2	18 4	5551 9	N	5046	5129 0	3 8	1463

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
10	32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	1692 1	28642 2	16 4	2391 9	N	2174	2213 0		360
11	29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	1497 1	25289 2	108 4	2127 9	N	1934	1831 0		463
12	25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	1181 1	21468 2	968 4	2134 9	N	1940	1936 0		467
01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	195 1	4155 2	1084 4	6 9	N	5			472
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	14 1	300 2	424 4		N	-0-			472
*03	45646 X	45646	-0-	-0-	-0-	1762 1	36251 2	1990 4	5643 9	N	5130	5218 0	5 8	379

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803														
10	100197 X	100197	-0-	-0-	-0-	2449 1	94126 2	987 4	2635 9	N	2395	2483 0		710
11	93461 X	93461	-0-	-0-	-0-	2220 1	88600 2	186 4	2455 9	N	2232	2174 0		768
12	96565 X	92685	-0-	-3880	-0-	2081 1	87269 2	825 4	2510 9	N	2282	2269 0		781
01	99727 X	89156	-0-	-10571	-0-	2139 1	84622 2	57 4	2338 9	N	2125	2075 0		831
*02	90076 X	76385	-0-	-13691	-0-	1995 1	70362 2	1928 4	2100 9	N	1909	1735 0		1005
03	100192 X	98115	-0-	-2077	-0-	2572 1	93278 2	39 4	2226 9	N	2024	2015 0	3 8	1011

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975														
10	49256 X	49256	-0-	-0-	-0-	1127 1	41656 2	115 4	6358 9	N	5780	5886 0		532
11	45035 X	45035	-0-	-0-	-0-	1000 1	38239 2	98 4	5698 9	N	5180	5202 0		510
12	46500 X	45368	-0-	-1132	-0-	953 1	38327 2	359 4	5729 9	N	5208	5139 0		579
01	49042 X	44681	-0-	-4361	-0-	1000 1	37957 2	64 4	5660 9	N	5145	5104 0		620
*02	44296 X	32175	-0-	-12121	-0-	805 1	27217 2	103 4	4050 9	N	3682	3561 0		741
03	49259 X	44553	-0-	-4706	-0-	1086 1	37845 2	165 4	5457 9	N	4961	5025 0	1 8	676

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.// 130061									
ALICE FEE 34			WELL #: 3H		RRCID -> 286419		COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	42749 X	37614	-0-	-5135	-0-	852 1	31587 2	N	4247	4183 0		2616
						503 4	4672 9					
11	43200 X	40681	-0-	-2519	-0-	890 1	34632 2	N	4558	4582 0		2592
						145 4	5014 9					
12	44640 X	41131	-0-	-3509	-0-	853 1	34854 2	N	4694	4641 0		2645
						261 4	5163 9					
01	44640 X	39324	-0-	-5316	-0-	883 1	33508 2	N	4484	4411 0		2718
						1 4	4932 9					
*02	40180 X	22404	-0-	-17776	-0-	554 1	18733 2	N	2451	2586 0		2583
						421 4	2696 9					
03	42036 X	40978	-0-	-1058	-0-	1002 1	34822 2	N	4590	4645 0	3 8	2525
						105 4	5049 9					

SHELLY FEE 40			WELL #: 2H		RRCID -> 286440		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180		
10	29109 X	24578	-0-	-4531	-0-	634 1	19879 2	N	3171	3137 0		641
						524 4	53 5					
11	26700 X	25821	-0-	-879	-0-	614 1	21366 2	N	3251	3138 0		754
						265 4	3576 9					
12	27590 X	24301	-0-	-3289	-0-	486 1	20164 2	N	3107	3097 0		764
						190 4	43 5					
01	26226 X	25353	-0-	-873	-0-	527 1	20680 2	N	3050	3029 0		785
						758 4	33 5					
*02	26361 X	26361	-0-	-0-	-0-	659 1	22708 2	N	2553	2504 0		834
						186 4	2808 9					
*03	32837 X	32837	-0-	-0-	-0-	822 1	29036 2	N	2665	2680 0	3 8	816
						47 4	2932 9					

J. S. BLAIR FEE 2			WELL #: 4H		RRCID -> 286444		COMPL. DATE 05/08/2018			TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111		
10	67419 X	67419	-0-	-0-	-0-	3404 1	57514 2	N	5846	6180 0	1 8	416
						70 4	6431 9					
11	73080 X	66552	-0-	-6528	-0-	3316 1	55982 2	N	5466	5121 0		761
						1241 4	6013 9					
12	78492 X	73964	-0-	-4528	-0-	3443 1	62686 2	N	6270	6440 0		591
						938 4	6897 9					
01	78492 X	75995	-0-	-2497	-0-	3031 1	64919 2	N	6463	6422 0		632
						936 4	7109 9					
*02	70896 X	47756	-0-	-23140	-0-	1751 1	39417 2	N	3919	3747 0		804
						2277 4	4311 9					
03	73966 X	71699	-0-	-2267	-0-	2982 1	61446 2	N	6138	6257 0	5 8	680
						519 4	6752 9					

ALICE FEE 34			WELL #: 4H		RRCID -> 286511		COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390		
10	45756 X	35932	-0-	-9824	-0-	828 1	30976 2	N	3386	3290 0		1293
						403 4	3725 9					
11	42150 X	41267	-0-	-883	-0-	908 1	35338 2	N	3637	3604 0		1326
						1020 4	4001 9					
12	43121 X	40251	-0-	-2870	-0-	859 1	34801 2	N	3862	3829 0		1359
						343 4	4248 9					
01	43059 X	38806	-0-	-4253	-0-	885 1	33857 2	N	3680	3655 0		1384
						16 4	4048 9					
*02	38752 X	22700	-0-	-16052	-0-	558 1	19214 2	N	2086	2128 0		1342
						633 4	2295 9					
*03	43772 X	43772	-0-	-0-	-0-	1094 1	38385 2	N	3755	3864 0	3 8	1230
						162 4	4131 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		AVA STATE 36		WELL #:	3H	RRCID ->	286604	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	9930 - 14446	CNTY: CULBERSON
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	46779 X	46649	-0-	-130	-0-	1066	1	38864	2	N	5292	5253	0			1556
11	46230 X	44659	-0-	-1571	-0-	898	4	5821	9		5014	4717	0			1853
12	48484 X	43503	-0-	-4981	-0-	108	4	5515	9	N	4751	4952	0			1652
01	48484 X	42133	-0-	-6351	-0-	906	1	36270	2	N	4637	4475	0			1814
*02	43792 X	35113	-0-	-8679	-0-	1101	4	5226	9		3884	3831	0			1867
03	46655 X	38311	-0-	-8344	-0-	950	1	35981	2	N	4055	4119	0	3	8	1800
						101	4	5101	9							
						860	1	29210	2	N						
						771	4	4272	9							
						945	1	32790	2	N						
						115	4	4461	9							

AVA STATE 36				WELL #:	4H	RRCID ->	286605	COMPL. DATE	12/30/2018	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10310 - 14645			
10	86924 X	72003	-0-	-14921	-0-	1716	1	64124	2	N	4663	4434	0	1	8	1154
11	77280 X	69168	-0-	-8112	-0-	992	4	42	5	N	4488	4492	0			1150
12	78306 X	66808	-0-	-11498	-0-	1602	1	62232	2	N	4294	4404	0			1040
01	77624 X	64013	-0-	-13611	-0-	397	4	4937	9	N	4070	3995	0			1115
*02	67844 X	54844	-0-	-13000	-0-	1477	1	60239	2	N	3391	3443	0			1063
03	72013 X	60305	-0-	-11708	-0-	369	4	4723	9	N	3657	3789	0	5	8	926
						1491	1	57831	2	N						
						214	4	4477	9							
						1440	1	49489	2	N						
						185	4	3730	9							
						1549	1	54715	2	N						
						18	4	4023	9							

AVA STATE 36				WELL #:	5H	RRCID ->	286775	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	10122 - 14472			
10	49414 X	47587	-0-	-1827	-0-	1085	1	39969	2	N	5518	5372	0			1288
11	49710 X	43929	-0-	-5781	-0-	463	4	6070	9	N	4962	5189	0			1061
12	51367 X	43775	-0-	-7592	-0-	978	1	37385	2	N	4898	4806	0			1153
01	51367 X	42741	-0-	-8626	-0-	108	4	5458	9	N	4723	4774	0			1102
*02	42812 X	30840	-0-	-11972	-0-	910	1	36843	2	N	3288	3257	0			1133
03	47585 X	44099	-0-	-3486	-0-	634	4	5388	9	N	4769	4883	0	3	8	1016
						954	1	36246	2	N						
						346	4	5195	9							
						768	1	25986	2	N						
						469	4	3617	9							
						1085	1	37670	2	N						
						98	4	5246	9							

SCOTT FEE 36				WELL #:	6H	RRCID ->	288566	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9475 - 14616			
10	143916 X	143916	-0-	-0-	-0-	3466	1	132324	2	N	3716	3797	0			232
11	127320 X	123516	-0-	-3804	-0-	4038	4	4088	9	N	3323	3130	0			425
12	138570 X	134628	-0-	-3942	-0-	2910	1	116002	2	N	3111	3169	0			367
01	143282 X	126538	-0-	-16744	-0-	949	4	3655	9	N	2791	2711	0			447
*02	129416 X	90199	-0-	-39217	-0-	2998	1	125814	2	N	1870	1908	0			409
03	143902 X	126175	-0-	-17727	-0-	2394	4	3422	9	N	2352	2409	0	4	8	348
						3033	1	120192	2	N						
						243	4	3070	9							
						2396	1	84662	2	N						
						1084	4	2057	9							
						3303	1	120041	2	N						
						244	4	2587	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.// 130061											
SCOTT FEE 36			WELL #:	4H	RRCID ->	288567	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	9555 - 14378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		88297 X	88297	-0-	-0-	1989	1	74729	2	N	7792	8078	0	1 8 505
						3008	4	8571	9					
11		85320 X	83168	-0-	-2152	1804	1	70495	2	N	7217	7147	0	575
						2930	4	7939	9					
12		88505 X	78818	-0-	-9687	1660	1	68429	2	N	6962	6789	0	748
						1071	4	7658	9					
01		88505 X	74350	-0-	-14155	1677	1	65363	2	N	6468	6311	0	905
						195	4	7115	9					
*02		79940 X	64176	-0-	-15764	1605	1	55791	2	N	5606	5543	0	968
						613	4	6167	9					
03		88288 X	68915	-0-	-19373	1705	1	60871	2	N	5604	5781	0	4 8 787
						175	4	6164	9					
SCOTT FEE 36			WELL #:	5H	RRCID ->	288589	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9360 - 14034		
10		38905 X	36966	-0-	-1939	829	1	30732	2	N	4783	5017	0	262
						144	4	5261	9					
11		42780 X	22960	-0-	-19820	465	1	17842	2	N	2925	2895	0	292
						1435	4	3218	9					
12		44206 X	41514	-0-	-2692	859	1	34237	2	N	5718	5707	0	303
						128	4	6290	9					
01		44206 X	39563	-0-	-4643	882	1	33159	2	N	5009	5092	0	220
						12	4	5510	9					
*02		39620 X	27125	-0-	-12495	665	1	22271	2	N	3509	3480	0	249
						329	4	3860	9					
03		41509 X	38417	-0-	-3092	926	1	32144	2	N	4746	4874	0	4 8 117
						126	4	5221	9					
W A STATE			WELL #:	7H	RRCID ->	288603	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	9262 - 16729		
10		106585 X	106585	-0-	-0-	3057	1	93597	2	N	8501	8632	0	1 8 2777
						580	4	9351	9					
11		108894 X	108894	-0-	-0-	3152	1	95738	2	N	8341	8282	0	2836
						829	4	9175	9					
12		119629 X	115298	-0-	-4331	3374	1	101848	2	N	8604	8554	0	2886
						612	4	9464	9					
01		119629 X	111467	-0-	-8162	3229	1	98505	2	N	8095	8054	0	2927
						828	4	8905	9					
02		108052 X	79446	-0-	-28606	2251	1	66926	2	N	5390	5299	0	3018
						4340	4	5929	9					
03		115289 X	110097	-0-	-5192	3110	1	97753	2	N	7417	7696	0	2 8 2737
						1075	4	8159	9					
ROXANNE FEE 46			WELL #:	4H	RRCID ->	288671	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	9680 - 14250		
10		48272 X	48272	-0-	-0-	1075	1	39724	2	N	5650	5774	0	1 8 2627
						1258	4	6215	9					
11		46260 X	46027	-0-	-233	996	1	38111	2	N	5222	5201	0	2648
						1176	4	5744	9					
12		49228 X	45205	-0-	-4023	930	1	37534	2	N	5200	5124	0	2724
						1021	4	5720	9					
01		49228 X	44487	-0-	-4741	965	1	36710	2	N	5034	4974	0	2784
						1275	4	5537	9					
*02		44464 X	19793	-0-	-24671	464	1	15748	2	N	2158	2201	0	2741
						1207	4	2374	9					
03		48267 X	16997	-0-	-31270	385	1	13268	2	N	2439	2303	0	1 8 2876
						661	4	2683	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
10	52421	X	52421	-0-	-0-	-0-	1146 1 41803 2 N 7822 7869 0 1 8 2318							
							868 4 8604 9							
11	51180	X	49926	-0-	-1254	-0-	1056 1 40421 2 N 7174 7076 0 2416							
							558 4 7891 9							
12	52886	X	48241	-0-	-4645	-0-	972 1 38875 2 N 7054 7088 0 2382							
							635 4 7759 9							
01	52886	X	46390	-0-	-6496	-0-	1003 1 37838 2 N 6687 6642 0 2427							
							193 4 7356 9							
*02	47152	X	36750	-0-	-10402	-0-	850 1 28786 2 N 5360 5194 0 2593							
							1218 4 5896 9							
03	52421	X	45723	-0-	-6698	-0-	1076 1 37297 2 N 6338 6398 0 5 8 2528							
							378 4 6972 9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
10	65396	X	65396	-0-	-0-	-0-	1436 1 52429 2 N 9692 9710 0 1 8 808							
							870 4 10661 9							
11	63720	X	61131	-0-	-2589	-0-	1294 1 49251 2 N 9042 8878 0 972							
							640 4 9946 9							
12	67177	X	59483	-0-	-7694	-0-	1181 1 47351 2 N 9469 9274 0 1167							
							535 4 10416 9							
01	67177	X	57002	-0-	-10175	-0-	1208 1 45612 2 N 8684 8799 0 1052							
							630 4 9552 9							
*02	60676	X	46609	-0-	-14067	-0-	1085 1 36745 2 N 7058 6819 0 1291							
							1015 4 7764 9							
03	65410	X	53134	-0-	-12276	-0-	1251 1 43257 2 N 7712 7957 0 4 8 1042							
							143 4 8483 9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314														
10	46652	X	46652	-0-	-0-	-0-	1055 1 38883 2 N 5287 5307 0 381							
							898 4 5816 9							
11	44970	X	44555	-0-	-415	-0-	970 1 37251 2 N 4941 4915 0 407							
							899 4 5435 9							
12	48019	X	43338	-0-	-4681	-0-	907 1 36307 2 N 4812 4772 0 447							
							831 4 5293 9							
01	48019	X	42526	-0-	-5493	-0-	934 1 35424 2 N 4602 4592 0 457							
							1106 4 5062 9							
*02	43372	X	19092	-0-	-24280	-0-	455 1 15405 2 N 2024 2027 0 454							
							1006 4 2226 9							
03	46655	X	28962	-0-	-17693	-0-	629 1 22114 2 N 2949 3061 0 2 8 340							
							2975 4 3244 9							

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445														
10	116035	X	116035	-0-	-0-	-0-	3623 1 110938 2 N 1174 1235 0 1 8 602							
							183 4 1291 9							
11	124059	X	124059	-0-	-0-	-0-	3898 1 118410 2 N 1119 1100 0 621							
							520 4 1231 9							
12	146763	X	146763	-0-	-0-	-0-	4630 1 139749 2 N 1221 1129 0 713							
							1041 4 1343 9							
01	137771	X	137771	-0-	-0-	-0-	4318 1 131729 2 N 1037 1070 0 680							
							583 4 1141 9							
02	122809	X	122809	-0-	-0-	-0-	3568 1 106089 2 N 895 798 0 777							
							12167 4 985 9							
03	146754	X	138597	-0-	-8157	-0-	4218 1 132576 2 N 891 995 0 13 8 660							
							823 4 980 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//	130061										
STATE JUDY 3			WELL #:	1H	RRCID ->	288793	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	9314 - 14108		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	100075 X	100075	-0-	-0-	-0-	2749 1	84184 2	N	8190	8190	0	1 8	2786	
						4133 4	9009 9							
11	91183 X	91183	-0-	-0-	-0-	2641 1	80232 2	N	7262	7085	0		2963	
						322 4	7988 9							
12	99076 X	91660	-0-	-7416	-0-	2665 1	80079 2	N	7027	6976	0		3014	
						1186 4	7730 9							
01	100068 X	88176	-0-	-11892	-0-	2572 1	78089 2	N	6594	6398	0		3210	
						262 4	7253 9							
02	90384 X	77128	-0-	-13256	-0-	1964 1	58359 2	N	5692	5680	0		3222	
						10544 4	6261 9							
03	100068 X	83693	-0-	-16375	-0-	2378 1	74516 2	N	5731	5921	0	4 8	3028	
						495 4	6304 9							
WILLIAM FEE 32			WELL #:	3H	RRCID ->	288795	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	9490 - 14014		
10	42656 X	41992	-0-	-664	-0-	926 1	33707 2	N	6585	6639	0	1 8	135	
						115 4	7244 9							
11	42060 X	39637	-0-	-2423	-0-	840 1	31990 2	N	6108	6119	0		124	
						88 4	6719 9							
12	43524 X	39376	-0-	-4148	-0-	793 1	31700 2	N	6185	6173	0		136	
						79 4	6804 9							
01	43524 X	38183	-0-	-5341	-0-	817 1	30811 2	N	5901	5919	0		118	
						64 4	6491 9							
*02	39312 X	35314	-0-	-3998	-0-	845 1	28456 2	N	5336	5233	0		221	
						143 4	5870 9							
03	42005 X	38184	-0-	-3821	-0-	892 1	30844 2	N	5383	5533	0	3 8	68	
						527 4	5921 9							
WILLIAM FEE 32			WELL #:	4H	RRCID ->	288889	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	9091	PERF.	9450 - 14046		
10	43829 X	43829	-0-	-0-	-0-	970 1	35638 2	N	6488	6406	0		724	
						84 4	7137 9							
11	43050 X	41518	-0-	-1532	-0-	889 1	33989 2	N	6004	6203	0		525	
						36 4	6604 9							
12	44609 X	41279	-0-	-3330	-0-	839 1	33754 2	N	6006	5861	0		670	
						79 4	6607 9							
01	44609 X	40459	-0-	-4150	-0-	873 1	33096 2	N	5817	5828	0		659	
						91 4	6399 9							
*02	40292 X	15945	-0-	-24347	-0-	384 1	12991 2	N	2301	2289	0		671	
						39 4	2531 9							
03	43834 X	37861	-0-	-5973	-0-	876 1	30279 2	N	5917	6141	0	7 8	440	
						197 4	6509 9							
DALE STATE			WELL #:	2H	RRCID ->	289677	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	9595 - 14560		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	SHUT IN	85152	-0-	85152	85152	3517 1	63570 2	N	11719	11549	0		170	
						5174 4	12891 9							
01	244429 X	159277	-0-	-85152	-0-	5859 1	124337 2	N	20861	21031	0		-0-	
						6134 4	22947 9							
*02	136069 X	136069	-0-	-0-	-0-	4897 1	108284 2	N	16661	16661	0		-0-	
						4561 4	18327 9							
*03	144895 X	144895	-0-	-0-	-0-	5653 1	116165 2	N	16400	16334	0	8 8	58	
						5037 4	18040 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061														
DALE STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 289783	COMPL. DATE 12/15/2020	TOTAL DEPTH	9292	PERF. 9645	- 14787						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	76729	-0-	76729	76729	3138	1 56562	2		N	10855	10469	0			386
01	216331 X	139602	-0-	-76729	-0-	5088	1 107696	2		N	19712	19607	0			491
*02	122080 X	115783	-0-	-6297	-0-	5135	4 21683	9								571
03	135160 X	122269	-0-	-12891	-0-	4112	1 90302	2		N	16028	15948	0			761
						3738	4 17631	9								
						4707	1 96250	2		N	16309	16111	0	8	8	
						3372	4 17940	9								
DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 289833	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9725	- 14725						
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	112404	-0-	112404	112404	4611	1 82968	2		N	14436	13791	0			645
						8945	4 15880	9								
01	337765 X	225361	-0-	-112404	-0-	8289	1 176099	2		N	26770	26726	0			689
*02	195238 X	195238	-0-	-0-	-0-	11526	4 29447	9								613
						7152	1 157202	2		N	21259	21335	0			
*03	206383 X	206383	-0-	-0-	-0-	7499	4 23385	9								792
						8196	1 167918	2		N	21040	20843	0	18	8	
						7125	4 23144	9								
DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 289834	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 9455	- 14236						
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC		146364														
GEORGETTE STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 289553	COMPL. DATE 03/08/2017	TOTAL DEPTH	9337	PERF. N/A							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/23/2020												
WISE STATE 35-38		WELL #:		3H	RRCID -> 290205	COMPL. DATE 11/07/2017	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 9455	- 16660						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521					N	NO RPT					1044
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521					N	NO RPT					1044
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27521					N	-0-					1044
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27521					N	-0-					1044
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27521					N	-0-					1044
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521					N	NO RPT					1044
		PLUGGED AND ABANDONED		01/13/2021												
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		812H	RRCID -> 278900	COMPL. DATE 07/12/2015	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8598	- 13465						
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	40	1 32	9		N	29					453
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

10	42779	X		42779	-0-	-0-	-0-	862	1	37900	2	Y	3624	3641	0			35
								31	4	3986	9							
11	116627	X		116627	-0-	-0-	-0-	2840	1	108631	2	Y	4224	4204	0			55
								510	4	4646	9							
12	95382	X		95382	-0-	-0-	-0-	2529	1	88201	2	Y	4092	4099	0			48
								151	4	4501	9							
01	72564	X		72564	-0-	-0-	-0-	2116	1	65708	2	Y	4159	4151	0			56
								165	4	4575	9							
02	45407	X		45407	-0-	-0-	-0-	1253	1	41457	2	Y	2187	2166	0			77
								291	4	2406	9							
*03	79955	X		79955	-0-	-0-	-0-	2326	1	72714	2	Y	4253	4281	0			49
								237	4	4678	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

10	52340	X		52340	-0-	-0-	-0-	1039	1	45729	2	Y	5032	5061	0			49
								37	4	5535	9							
11	108890	X		108890	-0-	-0-	-0-	2599	1	99393	2	Y	5847	5821	0			75
								466	4	6432	9							
12	115335	X		115335	-0-	-0-	-0-	3041	1	106012	2	Y	5545	5554	0			66
								182	4	6100	9							
01	129444	X		129444	-0-	-0-	-0-	3849	1	119519	2	Y	5249	5244	0			71
								302	4	5774	9							
02	39568	X		39568	-0-	-0-	-0-	1079	1	35685	2	Y	2323	2312	0			82
								249	4	2555	9							
*03	68124	X		68124	-0-	-0-	-0-	1923	1	60095	2	Y	5373	5393	0			62
								196	4	5910	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

10	58675	X		58675	-0-	-0-	-0-	1224	1	53772	2	Y	3305	3295	0			32
								43	4	3636	9							
11	76608	X		76608	-0-	-0-	-0-	1811	1	69227	2	Y	4768	4738	0			62
								325	4	5245	9							
12	62688	X		62688	-0-	-0-	-0-	1599	1	55770	2	Y	4748	4754	0			56
								96	4	5223	9							
01	56785	X		56785	-0-	-0-	-0-	1643	1	50970	2	Y	3675	3682	0			49
								129	4	4043	9							
02	43481	X		43481	-0-	-0-	-0-	1206	1	39831	2	Y	1968	1948	0			69
								279	4	2165	9							
*03	55966	X		55966	-0-	-0-	-0-	1601	1	49906	2	Y	3905	3929	0			45
								163	4	4296	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
HH SW 5		WELL #: 27HC		RRCID ->	282233	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10018 - 14540								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #: 28HD		RRCID ->	282234	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10042	PERF. 9976 - 14712								
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #: 23HA		RRCID ->	282247	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 9234 - 13716								
10	67946	X		67946	-0-	-0-	-0-	1438	1	63162	2	Y	2994	3010	0			29
								53	4	3293	9							
11	59253	X		59253	-0-	-0-	-0-	1431	1	54727	2	Y	2580	2576	0			33
								257	4	2838	9							
12	53090	X		53090	-0-	-0-	-0-	1385	1	48265	2	Y	3053	3050	0			36
								82	4	3358	9							
01	48939	X		48939	-0-	-0-	-0-	1433	1	44553	2	Y	2582	2583	0			35
								113	4	2840	9							
02	38118	X		38118	-0-	-0-	-0-	1068	1	35266	2	Y	1398	1384	0			49
								246	4	1538	9							
*03	50105	X		50105	-0-	-0-	-0-	1457	1	45554	2	Y	2677	2695	0			31
								149	4	2945	9							

HH SW 5		WELL #: 24HC		RRCID ->	282250	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9635	PERF.10120 - 14442								
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID ->	282251	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9942	PERF.10161 - 14883								
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0016WA		RRCID -> 282362		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9616 - 19557	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	148222 X	148222	-0-	-0-	-0-	4166 1	127056 2	N	15291	15288 0	153
						180 4	16820 9				
11	141567 X	141567	-0-	-0-	-0-	4198 1	122432 2	N	13359	13392 0	120
						242 4	14695 9				
12	226639 X	226639	-0-	-0-	-0-	6753 1	202716 2	N	15268	15284 0	104
						375 4	16795 9				
01	203092 X	203092	-0-	-0-	-0-	5861 1	181043 2	N	14100	14132 0	72
						678 4	15510 9				
*02	138506 X	138506	-0-	-0-	-0-	4236 1	122493 2	N	10138	10093 0	117
						625 4	11152 9				
*03	200466 X	200466	-0-	-0-	-0-	6520 1	176721 2	N	15358	15392 0	83
						331 4	16894 9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8245 - 13120	
10	18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	16642 2	5 4	N	1903	2212 1	591
						2093 9					
11	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	50 1	6085 2	N	865	746 1	710
						952 9					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		710
*01	32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	40 1	29444 2	N	3076	2812 1	974
						1 4	3384 9				
*02	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	40 1	19880 2	N	2019	2035 1	958
						1 4	2221 9				
*03	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	12298 2	1573 9	N	1430	1504 1	884
HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID -> 282646		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9778 - 14868	
10	51638 X	51638	-0-	-0-	-0-	1039 1	45742 2	Y	4382	4400 0	43
						37 4	4820 9				
11	122788 X	122788	-0-	-0-	-0-	2955 1	113053 2	Y	5681	5651 0	73
						531 4	6249 9				
12	127850 X	127850	-0-	-0-	-0-	3377 1	117653 2	Y	6016	6018 0	71
						202 4	6618 9				
01	133520 X	133520	-0-	-0-	-0-	3964 1	123082 2	Y	5604	5600 0	75
						310 4	6164 9				
02	56877 X	56877	-0-	-0-	-0-	1563 1	51732 2	Y	2929	2901 0	103
						360 4	3222 9				
*03	95162 X	95162	-0-	-0-	-0-	2731 1	85296 2	Y	6234	6265 0	72
						278 4	6857 9				
HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775		PERF.10342 - 14918	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.10108	- 14658	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	41239 X	41239	-0-	-0-	-0-	783 1	34343 2	Y	5532	5554 0		54
						28 4	6085 9					
11	92144 X	92144	-0-	-0-	-0-	2172 1	82983 2	Y	5999	5976 0		77
						390 4	6599 9					
12	144650 X	144650	-0-	-0-	-0-	3814 1	132882 2	Y	7023	7017 0		83
						229 4	7725 9					
01	85166 X	85166	-0-	-0-	-0-	2509 1	77847 2	Y	4194	4221 0		56
						197 4	4613 9					
02	32222 X	32222	-0-	-0-	-0-	927 1	30651 2	Y	391	433 0		14
						214 4	430 9					
*03	57789 X	57789	-0-	-0-	-0-	1701 1	53151 2	Y	2513	2498 0		29
						173 4	2764 9					

HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID ->	282667	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10232	- 15276	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID ->	282676	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10732	- 18533	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID ->	282677	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10071	PERF.10284	- 20091	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID ->	282678	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9519	PERF. 9787	- 19378	
10	145024 X	145024	-0-	-0-	-0-	4166 1	126953 2	N	12475	12461 0		124
						182 4	13723 9					
11	121124 X	121124	-0-	-0-	-0-	3623 1	105719 2	N	10517	10547 0		94
						213 4	11569 9					
12	119478 X	119478	-0-	-0-	-0-	3466 1	103944 2	N	10798	10818 0		74
						190 4	11878 9					
01	138607 X	138607	-0-	-0-	-0-	3962 1	122389 2	N	10723	10742 0		55
						461 4	11795 9					
*02	107452 X	107452	-0-	-0-	-0-	3281 1	95192 2	N	7723	7689 0		89
						484 4	8495 9					
*03	145954 X	145954	-0-	-0-	-0-	4733 1	128280 2	N	11546	11572 0		63
						240 4	12701 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0014WC		RRCID ->	282899	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10372 - 20145
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3028H		RRCID ->	283166	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8269 - 13160
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAY GIA 16/21		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283172	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9339	PERF. 9760 - 19728	
10	59423 X	59423	-0-	-0-	-0-	1611 1	50101 2	Y	6944	6940 0	37
						73 4	7638 9				
11	57672 X	57672	-0-	-0-	-0-	1643 1	49020 2	Y	6283	6236 0	84
						98 4	6911 9				
12	58339 X	58339	-0-	-0-	-0-	1631 1	49669 2	Y	6315	6345 0	54
						92 4	6947 9				
01	59951 X	59951	-0-	-0-	-0-	1620 1	50845 2	Y	6634	6651 0	37
						189 4	7297 9				
*02	36462 X	36462	-0-	-0-	-0-	1036 1	30661 2	Y	4190	4169 0	58
						156 4	4609 9				
*03	60441 X	60441	-0-	-0-	-0-	1863 1	51366 2	Y	6469	6481 0	46
						96 4	7116 9				

HAY GIA 16/21		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283176	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9974 - 19756	
10	53413 X	51164	-0-	-2249	-0-	1333 1	41557 2	Y	7465	7458 0	40
						62 4	8212 9				
11	52200 X	47463	-0-	-4737	-0-	1299 1	38630 2	Y	6778	6727 0	91
						78 4	7456 9				
12	54095 X	47388	-0-	-6707	-0-	1266 1	38550 2	Y	6819	6852 0	58
						71 4	7501 9				
01	47639 X	47639	-0-	-0-	-0-	1230 1	38633 2	Y	6938	6958 0	38
						144 4	7632 9				
*02	38640 X	25576	-0-	-13064	-0-	671 1	19866 2	Y	4488	4464 0	62
						102 4	4937 9				
*03	48003 X	48003	-0-	-0-	-0-	1399 1	38479 2	Y	7321	7331 0	52
						72 4	8053 9				

HH SW 3		WELL #: 18HC		RRCID ->	283380	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9782	PERF.10023 - 14714	
10	44131 X	44131	-0-	-0-	-0-	887 1	38973 2	Y	3854	3868 0	38
						32 4	4239 9				
11	40500 X	40500	-0-	-0-	-0-	940 1	35973 2	Y	3107	3105 0	40
						169 4	3418 9				
12	99584 X	99584	-0-	-0-	-0-	2627 1	91541 2	Y	4780	4764 0	56
						158 4	5258 9				
01	113804 X	113804	-0-	-0-	-0-	3402 1	105571 2	Y	4149	4149 0	56
						267 4	4564 9				
02	52344 X	52344	-0-	-0-	-0-	1462 1	48297 2	Y	2043	2027 0	72
						338 4	2247 9				
*03	86669 X	86669	-0-	-0-	-0-	2540 1	79338 2	Y	4121	4146 0	47
						258 4	4533 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #: 21HC		RRCID -> 283382		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10113 - 14771		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	47529 X	47529	-0-	-0-	-0-	943 1	41471 2	Y	4620	4657 0		45
						33 4	5082 9					
11	99410 X	99410	-0-	-0-	-0-	2359 1	90181 2	Y	5862	5831 0		76
						422 4	6448 9					
12	184049 X	184049	-0-	-0-	-0-	4923 1	171575 2	Y	6597	6595 0		78
						294 4	7257 9					
01	113412 X	113412	-0-	-0-	-0-	3327 1	103316 2	Y	5917	5915 0		80
						260 4	6509 9					
02	72094 X	72094	-0-	-0-	-0-	2020 1	66697 2	Y	2644	2631 0		93
						469 4	2908 9					
*03	141812 X	141812	-0-	-0-	-0-	4202 1	131254 2	Y	5389	5420 0		62
						428 4	5928 9					

HAY GIA 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9459		PERF. 9643 - 19625		
10	62496 X	56581	-0-	-5915	-0-	1494 1	46570 2	Y	7684	7678 0		41
						65 4	8452 9					
11	60480 X	51668	-0-	-8812	-0-	1440 1	42807 2	Y	6669	6621 0		89
						85 4	7336 9					
12	62496 X	50685	-0-	-11811	-0-	1365 1	41586 2	Y	6960	6990 0		59
						78 4	7656 9					
01	54360 X	54360	-0-	-0-	-0-	1437 1	45053 2	Y	7001	7021 0		39
						169 4	7701 9					
*02	43092 X	32464	-0-	-10628	-0-	911 1	26982 2	Y	4030	4013 0		56
						138 4	4433 9					
*03	59320 X	59320	-0-	-0-	-0-	1772 1	48719 2	Y	7945	7945 0		56
						89 4	8740 9					

HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9577 - 19545		
10	72416 X	71790	-0-	-626	-0-	1938 1	60175 2	Y	8717	8709 0		47
						88 4	9589 9					
11	70080 X	65425	-0-	-4655	-0-	1845 1	54881 2	Y	7809	7752 0		104
						109 4	8590 9					
12	72416 X	58190	-0-	-14226	-0-	1591 1	48524 2	Y	7261	7303 0		62
						88 4	7987 9					
01	72340 X	72340	-0-	-0-	-0-	1945 1	61012 2	Y	8323	8339 0		46
						228 4	9155 9					
*02	57120 X	49929	-0-	-7191	-0-	1430 1	42170 2	Y	5559	5528 0		77
						214 4	6115 9					
*03	69225 X	69225	-0-	-0-	-0-	2088 1	57357 2	Y	8793	8808 0		62
						108 4	9672 9					

HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9844 - 19602		
10	51181 X	42335	-0-	-8846	-0-	1096 1	34043 2	Y	6497	6498 0		35
						49 4	7147 9					
11	49530 X	36401	-0-	-13129	-0-	961 1	28684 2	Y	6090	6044 0		81
						57 4	6699 9					
12	54622 X	38531	-0-	-16091	-0-	1024 1	31229 2	Y	5655	5688 0		48
						57 4	6221 9					
01	43400 X	11292	-0-	-32108	-0-	257 1	7922 2	Y	2802	2834 0		16
						31 4	3082 9					
*02	39200 X	7142	-0-	-32058	-0-	170 1	4959 2	Y	1808	1799 0		25
						24 4	1989 9					
*03	45323 X	45323	-0-	-0-	-0-	1294 1	35615 2	Y	7590	7561 0		54
						65 4	8349 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113													
HH SW 3			WELL #:	22HD	RRCID ->	283558	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	10479	- 14995				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3			WELL #:	19HD	RRCID ->	283559	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	10352	- 15205				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:	0011WA	RRCID ->	283573	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9700	- 19865				
10		72292 X	61325	-0-	-10967	-0-	1576	1	49028	2	N	9682	9676	0			52
							71	4	10650	9							
11		69960 X	-0-	-0-	-69960	-0-					N	-0-	52	0			-0-
12		70463 X	50116	-0-	-20347	-0-	1534	1	46734	2	N	1601	1587	0			14
							87	4	1761	9							
01		68758 X	66632	-0-	-2126	-0-	1667	1	52357	2	N	11284	11235	0			63
							196	4	12412	9							
*02		62104 X	32000	-0-	-30104	-0-	800	1	23587	2	N	6813	6782	0			94
							119	4	7494	9							
03		61318 X	54924	-0-	-6394	-0-	1538	1	42226	2	N	10074	10097	0			71
							79	4	11081	9							
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:	0012WA	RRCID ->	283575	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9424	PERF.	9764	- 19929				
10		88722 X	77553	-0-	-11169	-0-	2046	1	63474	2	N	10856	10848	0			58
							91	4	11942	9							
11		85860 X	78774	-0-	-7086	-0-	2136	1	63660	2	N	11684	11586	0			156
							126	4	12852	9							
12		84816 X	81246	-0-	-3570	-0-	2150	1	65601	2	N	12159	12211	0			104
							120	4	13375	9							
01		84692 X	72217	-0-	-12475	-0-	1878	1	58920	2	N	10180	10228	0			56
							221	4	11198	9							
*02		76496 X	45016	-0-	-31480	-0-	1240	1	36619	2	N	6337	6305	0			88
							186	4	6971	9							
03		81406 X	73202	-0-	-8204	-0-	2222	1	61060	2	N	8915	8940	0			63
							113	4	9807	9							
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:	0013WA	RRCID ->	283576	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	9742	- 19907				
10		58280 X	1888	-0-	-56392	-0-	42	1	1373	2	N	428	451	0			2
							2	4	471	9							
11		56400 X	-0-	-0-	-56400	-0-					N	-0-	2	0			-0-
12		58280 X	46358	-0-	-11922	-0-	1124	1	34273	2	N	9908	9824	0			84
							62	4	10899	9							
01		51400 X	51400	-0-	-0-	-0-	1291	1	40425	2	N	8666	8702	0			48
							151	4	9533	9							
*02		33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	892	1	26303	2	N	6045	6009	0			84
							135	4	6650	9							
*03		53737 X	53737	-0-	-0-	-0-	1535	1	42235	2	N	8988	9008	0			64
							80	4	9887	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		CHEVRON U. S. A. INC.		HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0011WA	RRCID -> 283577	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 9762 - 19909	CNTY: CULBERSON		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	62372 X	50376	-0-	-11996	-0-	1271	1	39608	2	N	8583	8578 0	46
						56	4	9441	9				
11	60360 X	6611	-0-	-53749	-0-	171	1	5179	2	N	1137	1168 0	15
						10	4	1251	9				
12	62372 X	33657	-0-	-28715	-0-	828	1	25264	2	N	6834	6791 0	58
						48	4	7517	9				
01	58156 X	39317	-0-	-18839	-0-	948	1	29804	2	N	7684	7699 0	43
						113	4	8452	9				
*02	46564 X	28225	-0-	-18339	-0-	742	1	21931	2	N	4945	4920 0	68
						112	4	5440	9				
03	50375 X	43503	-0-	-6872	-0-	1218	1	33488	2	N	7941	7953 0	56
						62	4	8735	9				

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9398	PERF. 9821 - 19981						
10	69187 X	69187	-0-	-0-	-0-	1837	1	57129	2	N	9216	9210 0	49
						83	4	10138	9				
11	64670 X	64670	-0-	-0-	-0-	1784	1	53344	2	N	8579	8513 0	115
						105	4	9437	9				
12	65204 X	65204	-0-	-0-	-0-	1755	1	53522	2	N	8934	8973 0	76
						100	4	9827	9				
01	72276 X	72276	-0-	-0-	-0-	1923	1	60267	2	N	8964	8990 0	50
						226	4	9860	9				
*02	47176 X	47176	-0-	-0-	-0-	1322	1	38952	2	N	6095	6061 0	84
						197	4	6705	9				
*03	68251 X	68251	-0-	-0-	-0-	2053	1	56353	2	N	8855	8876 0	63
						104	4	9741	9				

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9297	PERF. 9608 - 19773						
10	57288 X	44388	-0-	-12900	-0-	1153	1	35782	2	N	6730	6732 0	36
						50	4	7403	9				
11	55440 X	37905	-0-	-17535	-0-	1008	1	29963	2	N	6248	6201 0	83
						61	4	6873	9				
12	57288 X	45588	-0-	-11700	-0-	1180	1	36098	2	N	7496	7515 0	64
						64	4	8246	9				
01	55180 X	38481	-0-	-16699	-0-	1006	1	31593	2	N	5239	5274 0	29
						119	4	5763	9				
*02	49840 X	37214	-0-	-12626	-0-	1023	1	30248	2	N	5262	5218 0	73
						155	4	5788	9				
*03	50871 X	50871	-0-	-0-	-0-	1478	1	40585	2	N	7938	7955 0	56
						76	4	8732	9				

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 10178	PERF. 10825 - 17279						
10	66036 X	66036	-0-	-0-	-0-	1963	1	59665	2	N	3929	3953 0	39
						86	4	4322	9				
11	88518 X	88518	-0-	-0-	-0-	2681	1	78247	2	N	6759	6737 0	61
						155	4	7435	9				
12	114603 X	114603	-0-	-0-	-0-	3332	1	100058	2	N	10026	10019 0	68
						184	4	11029	9				
01	129952 X	129952	-0-	-0-	-0-	3612	1	111583	2	N	13036	13037 0	67
						417	4	14340	9				
*02	97622 X	97622	-0-	-0-	-0-	2890	1	83738	2	N	9605	9561 0	111
						428	4	10566	9				
*03	135834 X	135834	-0-	-0-	-0-	4253	1	115166	2	N	14729	14760 0	80
						213	4	16202	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		48033 X	48033	-0-	-0-	-0-	1292 1	39471 2	N	6559	6556 0	65
							55 4	7215 9				
11		39937 X	39937	-0-	-0-	-0-	1118 1	32607 2	N	5589	5604 0	50
							64 4	6148 9				
12		167594 X	167594	-0-	-0-	-0-	4986 1	149645 2	N	11534	11505 0	79
							276 4	12687 9				
01		175047 X	175047	-0-	-0-	-0-	5052 1	156090 2	N	12109	12126 0	62
							585 4	13320 9				
*02		114630 X	114630	-0-	-0-	-0-	3503 1	101535 2	N	8252	8219 0	95
							515 4	9077 9				
*03		163293 X	163293	-0-	-0-	-0-	5320 1	144352 2	N	12138	12167 0	66
							269 4	13352 9				
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11167 - 21382		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HH SW 5		WELL #: 5HC		RRCID -> 284010		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9756 - 14584		
10		112330 X	112330	-0-	-0-	-0-	2333 1	102584 2	N	6663	6686 0	65
							84 4	7329 9				
11		114085 X	114085	-0-	-0-	-0-	2715 1	103853 2	N	6390	6373 0	82
							488 4	7029 9				
12		98136 X	98136	-0-	-0-	-0-	2547 1	88702 2	N	6121	6131 0	72
							154 4	6733 9				
01		92923 X	92923	-0-	-0-	-0-	2707 1	84057 2	N	5406	5405 0	73
							212 4	5947 9				
02		57411 X	57411	-0-	-0-	-0-	1579 1	52190 2	N	2979	2947 0	105
							365 4	3277 9				
*03		96625 X	96625	-0-	-0-	-0-	2786 1	87011 2	N	5949	5986 0	68
							284 4	6544 9				
HH SW 5		WELL #: 7HC		RRCID -> 284014		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9752 - 14583		
10		117851 X	117851	-0-	-0-	-0-	2478 1	108964 2	N	5745	5762 0	56
							89 4	6320 9				
11		115633 X	115633	-0-	-0-	-0-	2786 1	106631 2	N	5195	5184 0	67
							501 4	5715 9				
12		98807 X	98807	-0-	-0-	-0-	2596 1	90428 2	N	5116	5123 0	60
							155 4	5628 9				
01		95022 X	95022	-0-	-0-	-0-	2795 1	86774 2	N	4759	4755 0	64
							218 4	5235 9				
02		58000 X	58000	-0-	-0-	-0-	1609 1	53244 2	N	2522	2497 0	89
							373 4	2774 9				
*03		99581 X	99581	-0-	-0-	-0-	2917 1	91094 2	N	4794	4828 0	55
							297 4	5273 9				
HH SW 5		WELL #: 6HD		RRCID -> 284049		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 10004		PERF.10163 - 14840		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #: 17HA		RRCID ->	284085	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9186 - 13104	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	106312 X	106312	-0-	-0-	-0-	2246 1	98743 2	N	4766	4788	0	47
						80 4	5243 9					
11	96417 X	96417	-0-	-0-	-0-	2334 1	89184 2	N	4073	4067	0	53
						419 4	4480 9					
12	89196 X	89196	-0-	-0-	-0-	2345 1	81667 2	N	4585	4584	0	54
						140 4	5044 9					
01	85921 X	85921	-0-	-0-	-0-	2526 1	78420 2	N	4343	4339	0	58
						198 4	4777 9					
02	52471 X	52471	-0-	-0-	-0-	1455 1	48108 2	N	2338	2314	0	82
						336 4	2572 9					
*03	98768 X	98768	-0-	-0-	-0-	2894 1	90430 2	N	4681	4709	0	54
						295 4	5149 9					

HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID ->	284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9445 - 14134	
10	107909 X	107909	-0-	-0-	-0-	2288 1	100501 2	N	4580	4600	0	45
						82 4	5038 9					
11	88179 X	88179	-0-	-0-	-0-	2140 1	81836 2	N	3472	3472	0	45
						384 4	3819 9					
12	89386 X	89386	-0-	-0-	-0-	2337 1	81454 2	N	4959	4945	0	59
						140 4	5455 9					
01	92781 X	92781	-0-	-0-	-0-	2731 1	84666 2	N	4699	4695	0	63
						215 4	5169 9					
02	56522 X	56522	-0-	-0-	-0-	1574 1	52024 2	N	2327	2308	0	82
						364 4	2560 9					
*03	108622 X	108622	-0-	-0-	-0-	3191 1	99718 2	N	4898	4924	0	56
						325 4	5388 9					

HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10020 - 14833	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9372 - 13931	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10648 - 20812	
10	123211 X	123211	-0-	-0-	-0-	3795 1	115630 2	N	3291	3298	0	33
						166 4	3620 9					
11	114240 X	114240	-0-	-0-	-0-	3680 1	107315 2	N	2756	2764	0	25
						213 4	3032 9					
12	177093 X	177093	-0-	-0-	-0-	5475 1	164158 2	N	6506	6487	0	44
						303 4	7157 9					
01	200781 X	200781	-0-	-0-	-0-	6016 1	185875 2	N	7447	7453	0	38
						698 4	8192 9					
*02	136175 X	136175	-0-	-0-	-0-	4345 1	125692 2	N	4999	4979	0	58
						639 4	5499 9					
*03	198504 X	198504	-0-	-0-	-0-	6759 1	183326 2	N	7344	7362	0	40
						341 4	8078 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136 PERF. 9399 - 14089	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736 PERF. 9861 - 14342	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671 PERF. 9873 - 14746	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943 PERF.10259 - 14936	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069 PERF.10326 - 14821	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318 PERF. 9768 - 14445	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	257281 X	257281	-0-	-0-	-0-	7002 1 313 4	217892 2 32074 9	N	29158	29142 0	93
11	241191 X	241191	-0-	-0-	-0-	6887 1 407 4	205294 2 28603 9	N	26003	25996 0	100
12	241754 X	241754	-0-	-0-	-0-	6745 1 378 4	205714 2 28917 9	N	26288	26281 0	107
01	235381 X	235381	-0-	-0-	-0-	6420 1 755 4	201435 2 26771 9	N	24337	24354 0	90
*02	150259 X	150259	-0-	-0-	-0-	4340 1 651 4	127977 2 17291 9	N	15719	15679 0	130
*03	184504 X	184504	-0-	-0-	-0-	5696 1 291 4	156429 2 22088 9	N	20080	20092 0	118

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815			
10	543585 X	543585	-0-	-0-	-0-	15652 1 701 4	486836 2 40396 9	N	36724	36685 0	117
11	500815 X	500815	-0-	-0-	-0-	15082 1 893 4	449127 2 35713 9	N	32466	32458 0	125
12	471887 X	471887	-0-	-0-	-0-	13861 1 778 4	422540 2 34708 9	N	31553	31549 0	129
01	437405 X	437405	-0-	-0-	-0-	12496 1 1467 4	391887 2 31555 9	N	28686	28709 0	106
*02	275225 X	275225	-0-	-0-	-0-	8290 1 1247 4	244945 2 20743 9	N	18857	18807 0	156
*03	332177 X	332177	-0-	-0-	-0-	10778 1 553 4	296238 2 24608 9	N	22371	22396 0	131

HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892			
10	0 Z	282009	-0-	282009	3750487	7989 1 358 4	248497 2 25165 9	N	22877	22868 0	73
11	0 Z	267430	-0-	267430	4017917	7930 1 468 4	236285 2 22747 9	N	20679	20672 0	80
12	0 Z	273114	-0-	273114	4291031	7928 1 444 4	241867 2 22875 9	N	20795	20790 0	85
01	0 Z	259565	-0-	259565	4550596	7327 1 863 4	229917 2 21458 9	N	19507	19520 0	72
*02	4718436 X	167840	-0-	-4550596	-0-	5009 1 753 4	147835 2 14243 9	N	12948	12913 0	107
*03	223739 X	223739	-0-	-0-	-0-	7170 1 368 4	197156 2 19045 9	N	17314	17320 0	101

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

10	57691 X	56809	-0-	-882	-0-	1142	1	50213	2	N	4921	4940	0			48
						41	4	5413	9							
11	55830 X	52838	-0-	-2992	-0-	1221	1	46680	2	N	4289	4282	0			55
						219	4	4718	9							
12	57691 X	43016	-0-	-14675	-0-	1071	1	37325	2	N	4142	4148	0			49
						64	4	4556	9							
01	57691 X	48726	-0-	-8965	-0-	1357	1	42155	2	N	4644	4631	0			62
						106	4	5108	9							
02	52108 X	29369	-0-	-22739	-0-	776	1	25661	2	N	2502	2476	0			88
						180	4	2752	9							
03	56823 X	47451	-0-	-9372	-0-	1274	1	39800	2	N	5679	5702	0			65
						130	4	6247	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

10	104089 X	104089	-0-	-0-	-0-	2895	1	91491	2	N	8520	8521	0			61
						331	4	9372	9							
11	95520 X	90339	-0-	-5181	-0-	2111	1	79756	2	N	7649	7664	0			46
						58	4	8414	9							
12	109647 X	87640	-0-	-22007	-0-	1394	1	77537	2	N	7823	7821	0			48
						104	4	8605	9							
01	109647 X	86297	-0-	-23350	-0-	1249	1	76787	2	N	7464	7477	0			35
						51	4	8210	9							
02	99036 X	64469	-0-	-34567	-0-	908	1	57402	2	N	5419	5402	0			52
						198	4	5961	9							
03	103757 X	74053	-0-	-29704	-0-	1056	1	66295	2	N	6064	6074	0			42
						32	4	6670	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

10	554359 X	554359	-0-	-0-	-0-	15409	1	479346	2	N	53556	53515	0			170
						692	4	58912	9							
11	551963 X	551963	-0-	-0-	-0-	16101	1	479796	2	N	50101	50078	0			193
						955	4	55111	9							
12	584589 X	584589	-0-	-0-	-0-	16809	1	512522	2	N	49377	49368	0			202
						943	4	54315	9							
01	502087 X	502087	-0-	-0-	-0-	14002	1	439346	2	N	42810	42854	0			158
						1648	4	47091	9							
*02	315395 X	315395	-0-	-0-	-0-	9267	1	273366	2	N	28517	28440	0			235
						1393	4	31369	9							
*03	436947 X	436947	-0-	-0-	-0-	13823	1	379872	2	N	38675	38683	0			227
						709	4	42543	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HAY ALEX 16/21			WELL #:		0041WC	RRCID ->	285890	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10941 - 21064	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		447847 X	447847	-0-	-0-	-0-	12622	1 392345	2	N	38468	38466	0	121
							565	4 42315	9					
11		403766 X	403766	-0-	-0-	-0-	11894	1 354446	2	N	33380	33426	0	75
							708	4 36718	9					
12		351971 X	351971	-0-	-0-	-0-	10106	1 308146	2	N	30136	30104	0	107
							569	4 33150	9					
01		417455 X	417455	-0-	-0-	-0-	11787	1 370017	2	N	31151	31150	0	108
							1385	4 34266	9					
*02		295212 X	295212	-0-	-0-	-0-	8810	1 260142	2	N	22669	22672	0	105
							1324	4 24936	9					
*03		408847 X	408847	-0-	-0-	-0-	13224	1 363579	2	N	28515	28532	0	88
							677	4 31367	9					

HH SW 3			WELL #:		20HA	RRCID ->	285972	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9168 - 14224	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0043WA	RRCID ->	286015	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8903 - 19438	
10		103099 X	103099	-0-	-0-	-0-	2838	1 89736	2	N	9273	9273	0	67
							325	4 10200	9					
11		91090 X	91090	-0-	-0-	-0-	2117	1 79899	2	N	8197	8215	0	49
							57	4 9017	9					
12		97051 X	97051	-0-	-0-	-0-	1539	1 85691	2	N	8825	8819	0	55
							113	4 9708	9					
01		99921 X	99921	-0-	-0-	-0-	1449	1 89161	2	N	8412	8428	0	39
							58	4 9253	9					
02		66117 X	66117	-0-	-0-	-0-	931	1 58728	2	N	5688	5672	0	55
							201	4 6257	9					
*03		81208 X	81208	-0-	-0-	-0-	1157	1 72490	2	N	6842	6850	0	47
							35	4 7526	9					

HAY ARIA 03/46			WELL #:		0015WC	RRCID ->	286117	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	10327 - 20538	
10		313688 X	313688	-0-	-0-	-0-	9014	1 280397	2	N	21705	21687	0	69
							401	4 23876	9					
11		299789 X	299789	-0-	-0-	-0-	9053	1 269772	2	N	18570	18567	0	72
							537	4 20427	9					
12		318750 X	318750	-0-	-0-	-0-	9424	1 287251	2	N	19588	19580	0	80
							528	4 21547	9					
01		412493 X	412493	-0-	-0-	-0-	11891	1 372912	2	N	23899	23891	0	88
							1401	4 26289	9					
*02		232972 X	232972	-0-	-0-	-0-	7107	1 209766	2	N	13667	13642	0	113
							1065	4 15034	9					
*03		356914 X	356914	-0-	-0-	-0-	11707	1 321875	2	N	20671	20663	0	121
							594	4 22738	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254	COMPL. DATE 07/21/2019	TOTAL DEPTH 9027	PERF. 9138	- 19587				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		105923 X	105923	-0-	-0-	-0-	2867 1	90686 2	N	10946	10948 0		79
							329 4	12041 9					
11		95219 X	95219	-0-	-0-	-0-	2182 1	82369 2	N	9644	9665 0		58
							60 4	10608 9					
12		92926 X	92926	-0-	-0-	-0-	1432 1	79458 2	N	10846	10837 0		67
							105 4	11931 9					
01		102060 X	102060	-0-	-0-	-0-	1459 1	89644 2	N	9909	9930 0		46
							57 4	10900 9					
02		73366 X	73366	-0-	-0-	-0-	1023 1	64429 2	N	6994	6973 0		67
							221 4	7693 9					
*03		88937 X	88937	-0-	-0-	-0-	1248 1	78303 2	N	8497	8505 0		59
							39 4	9347 9					

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258	COMPL. DATE 05/20/2019	TOTAL DEPTH 10292	PERF.10593	- 20879				
10		408147 X	408147	-0-	-0-	-0-	11648 1	362261 2	N	30652	30618 0		97
							521 4	33717 9					
11		416891 X	416891	-0-	-0-	-0-	12494 1	372262 2	N	28539	28526 0		110
							742 4	31393 9					
12		418321 X	418321	-0-	-0-	-0-	12283 1	374478 2	N	28064	28059 0		115
							690 4	30870 9					
01		366186 X	366186	-0-	-0-	-0-	10525 1	330367 2	N	21870	21904 0		81
							1237 4	24057 9					
*02		182543 X	182543	-0-	-0-	-0-	5768 1	170302 2	N	5098	5137 0		42
							865 4	5608 9					
*03		276413 X	276413	-0-	-0-	-0-	9440 1	259526 2	N	6332	6337 0		37
							482 4	6965 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325	COMPL. DATE 04/11/2019	TOTAL DEPTH 8639	PERF. 8627	- 19412				
10		78275 X	30650	-0-	-47625	-0-	786 1	24876 2	N	4451	4454 0		20
							92 4	4896 9					
11		75720 X	73312	-0-	-2408	-0-	1572 1	59581 2	N	11013	10971 0		62
							45 4	12114 9					
12		72819 X	65671	-0-	-7148	-0-	974 1	54127 2	N	9544	9563 0		43
							72 4	10498 9					
01		75646 X	75646	-0-	-0-	-0-	1048 1	64419 2	N	9217	9229 0		31
							40 4	10139 9					
02		77728 X	56725	-0-	-21003	-0-	782 1	49349 2	N	5841	5833 0		39
							169 4	6425 9					
03		86056 X	58179	-0-	-27877	-0-	781 1	48894 2	N	7708	7688 0		59
							25 4	8479 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 8786	PERF. 8864	- 19651				
10		61070 X	1803	-0-	-59267	-0-	31 1	971 2	N	725	742 0		3
							3 4	798 9					
11		59070 X	3481	-0-	-55589	-0-	47 1	1817 2	N	1469	1464 0		8
							1 4	1616 9					
12		51274 X	37984	-0-	-13290	-0-	559 1	31040 2	N	5767	5749 0		26
							41 4	6344 9					
01		50530 X	-0-	-0-	-50530	-0-			N	7878	7877 0		27
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-			N	5366	5358 0		35
03		36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-			N	6935	6917 0		53

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 8996 - 19412	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	104161 X	104161	-0-	-0-	-0-	2894 1 331 4	91547 2 9389 9	N	8535	8539 0	61	
11	91766 X	91766	-0-	-0-	-0-	2145 1 60 4	81045 2 8516 9	N	7742	7756 0	47	
12	87901 X	87901	-0-	-0-	-0-	1410 1 104 4	78359 2 8028 9	N	7298	7300 0	45	
01	91409 X	91409	-0-	-0-	-0-	1332 1 53 4	81793 2 8231 9	N	7483	7493 0	35	
02	72744 X	69695	-0-	-3049	-0-	996 1 214 4	62635 2 5850 9	N	5318	5302 0	51	
*03	87270 X	87270	-0-	-0-	-0-	1256 1 39 4	78883 2 7092 9	N	6447	6454 0	44	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 9050 - 19511	
10	91496 X	91496	-0-	-0-	-0-	2518 1 287 4	79667 2 9024 9	N	8204	8206 0	59	
11	85928 X	85928	-0-	-0-	-0-	2010 1 55 4	75904 2 7959 9	N	7235	7251 0	43	
12	88644 X	88644	-0-	-0-	-0-	1419 1 104 4	78931 2 8190 9	N	7445	7442 0	46	
01	89284 X	89284	-0-	-0-	-0-	1306 1 52 4	80192 2 7734 9	N	7031	7044 0	33	
02	78344 X	64795	-0-	-13549	-0-	925 1 199 4	58211 2 5460 9	N	4964	4949 0	48	
03	86738 X	77744	-0-	-8994	-0-	1119 1 34 4	70249 2 6342 9	N	5765	5773 0	40	

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10944 - 21163	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10284		PERF.10770 - 20768	
10	404537 X	404537	-0-	-0-	-0-	11311 1 506 4	351819 2 40901 9	N	37183	37158 0	117	
11	382184 X	382184	-0-	-0-	-0-	11199 1 663 4	333762 2 36560 9	N	33236	33278 0	75	
12	279179 X	279179	-0-	-0-	-0-	7957 1 445 4	242444 2 28333 9	N	25757	25741 0	91	
01	343744 X	343744	-0-	-0-	-0-	9611 1 1134 4	301497 2 31502 9	N	28638	28630 0	99	
*02	278095 X	278095	-0-	-0-	-0-	8277 1 1244 4	244269 2 24305 9	N	22095	22091 0	103	
*03	365388 X	365388	-0-	-0-	-0-	11762 1 603 4	323454 2 29569 9	N	26881	26901 0	83	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		87511 X	87511	-0-	-0-	-0-	2396 1	75786 2	N	8231	8231	0	59	
							275 4	9054 9						
11		78296 X	78296	-0-	-0-	-0-	1819 1	68632 2	N	7086	7102	0	43	
							50 4	7795 9						
12		84152 X	84152	-0-	-0-	-0-	1336 1	74300 2	N	7653	7649	0	47	
							98 4	8418 9						
01		83841 X	83841	-0-	-0-	-0-	1213 1	74595 2	N	7259	7272	0	34	
							48 4	7985 9						
02		69776 X	59239	-0-	-10537	-0-	836 1	52618 2	N	5095	5080	0	49	
							180 4	5605 9						
03		77252 X	72547	-0-	-4705	-0-	1031 1	64898 2	N	5988	5996	0	41	
							31 4	6587 9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437														
10		93534 X	93534	-0-	-0-	-0-	2541 1	80464 2	N	9306	9309	0	67	
							292 4	10237 9						
11		88898 X	88898	-0-	-0-	-0-	2059 1	77851 2	N	8120	8138	0	49	
							56 4	8932 9						
12		90297 X	90297	-0-	-0-	-0-	1434 1	79658 2	N	8272	8270	0	51	
							106 4	9099 9						
01		108658 X	108658	-0-	-0-	-0-	1597 1	98151 2	N	8043	8057	0	37	
							63 4	8847 9						
02		76608 X	66096	-0-	-10512	-0-	934 1	58815 2	N	5587	5570	0	54	
							201 4	6146 9						
03		84816 X	81674	-0-	-3142	-0-	1172 1	73546 2	N	6292	6303	0	43	
							35 4	6921 9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368														
10		101895 X	101895	-0-	-0-	-0-	2740 1	86734 2	N	11006	11006	0	79	
							314 4	12107 9						
11		87920 X	87920	-0-	-0-	-0-	1987 1	75012 2	N	9879	9899	0	59	
							54 4	10867 9						
12		86392 X	86392	-0-	-0-	-0-	1326 1	73707 2	N	10237	10233	0	63	
							98 4	11261 9						
01		85248 X	85248	-0-	-0-	-0-	1187 1	72998 2	N	10015	10032	0	46	
							46 4	11017 9						
02		65714 X	65714	-0-	-0-	-0-	898 1	56579 2	N	7313	7289	0	70	
							193 4	8044 9						
*03		76772 X	76772	-0-	-0-	-0-	1062 1	66554 2	N	8294	8307	0	57	
							33 4	9123 9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771														
10		423116 X	423116	-0-	-0-	-0-	11922 1	371009 2	N	36046	36035	0	113	
							534 4	39651 9						
11		433120 X	433120	-0-	-0-	-0-	12872 1	383490 2	N	32724	32763	0	74	
							762 4	35996 9						
12		401867 X	401867	-0-	-0-	-0-	11778 1	358978 2	N	27681	27657	0	98	
							662 4	30449 9						
01		300898 X	300898	-0-	-0-	-0-	8654 1	271349 2	N	18072	18108	0	62	
							1016 4	19879 9						
*02		120068 X	120068	-0-	-0-	-0-	3484 1	102805 2	N	12050	12056	0	56	
							524 4	13255 9						
*03		233938 X	233938	-0-	-0-	-0-	7820 1	215001 2	N	9741	9767	0	30	
							402 4	10715 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10925	- 21207								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657	COMPL. DATE 08/26/2019	TOTAL DEPTH 10200	PERF.10508	- 20438								
10	173859	X	173859	-0-	-0-	-0-	4504	1	140124	2	N	26388	26379	0			83
							204	4	29027	9							
11	106808	X	106808	-0-	-0-	-0-	2767	1	82489	2	N	19444	19483	0			44
							164	4	21388	9							
12	184960	X	184960	-0-	-0-	-0-	5028	1	153193	2	N	24051	24010	0			85
							283	4	26456	9							
01	190147	X	190147	-0-	-0-	-0-	5042	1	158067	2	N	24039	24041	0			83
							595	4	26443	9							
*02	73272	X	73272	-0-	-0-	-0-	2000	1	58957	2	N	10925	10957	0			51
							297	4	12018	9							
*03	121414	X	121414	-0-	-0-	-0-	3723	1	102242	2	N	13872	13880	0			43
							190	4	15259	9							

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0013WC		RRCID -> 286747	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10451	- 20638								
10	461217	X	461217	-0-	-0-	-0-	12936	1	402525	2	N	41068	41043	0			129
							581	4	45175	9							
11	415310	X	415310	-0-	-0-	-0-	12190	1	363225	2	N	35613	35662	0			80
							721	4	39174	9							
12	404223	X	404223	-0-	-0-	-0-	11647	1	355226	2	N	33361	33323	0			118
							653	4	36697	9							
01	392157	X	392157	-0-	-0-	-0-	11019	1	345767	2	N	30975	30986	0			107
							1298	4	34073	9							
*02	204627	X	204627	-0-	-0-	-0-	6037	1	178286	2	N	17635	17660	0			82
							905	4	19399	9							
*03	351171	X	351171	-0-	-0-	-0-	11243	1	309008	2	N	27585	27582	0			85
							576	4	30344	9							

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918	COMPL. DATE 06/14/2019	TOTAL DEPTH 10659	PERF.11233	- 20825								
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10626	- 20899								
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		75082 X	-0-	-0-	-75082	-0-					N	-0-				-0-
11		72660 X	42800	-0-	-29860	-0-	917	1	34562	2	N	6633	6593	0		40
							25	4	7296	9						
12		86695 X	86695	-0-	-0-	-0-	1312	1	72878	2	N	11280	11250	0		70
							97	4	12408	9						
01		93374 X	93374	-0-	-0-	-0-	1329	1	81859	2	N	9213	9240	0		43
							52	4	10134	9						
02		70379 X	70379	-0-	-0-	-0-	986	1	62173	2	N	6371	6353	0		61
							212	4	7008	9						
*03		80118 X	80118	-0-	-0-	-0-	1124	1	70760	2	N	7454	7464	0		51
							35	4	8199	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

10		250399 X	250399	-0-	-0-	-0-	6759	1	210262	2	N	30069	30065	0		94
							302	4	33076	9						
11		226454 X	226454	-0-	-0-	-0-	6417	1	191025	2	N	26028	26064	0		58
							381	4	28631	9						
12		198687 X	198687	-0-	-0-	-0-	5465	1	166594	2	N	23928	23901	0		85
							307	4	26321	9						
01		98698 X	98698	-0-	-0-	-0-	2457	1	77086	2	N	17152	17178	0		59
							288	4	18867	9						
*02		155069 X	155069	-0-	-0-	-0-	4471	1	131982	2	N	16314	16297	0		76
							671	4	17945	9						
*03		165343 X	165343	-0-	-0-	-0-	5096	1	140058	2	N	18116	18136	0		56
							261	4	19928	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	255918 X	255918	-0-	-0-	-0-	7001 1 312 4	217788 2 30817 9	N	28015 28003 0	88
11	123917 X	123917	-0-	-0-	-0-	3308 1 197 4	98690 2 21722 9	N	19747 19791 0	44
12	296991 X	296991	-0-	-0-	-0-	8557 1 479 4	261030 2 26925 9	N	24477 24434 0	87
01	308114 X	308114	-0-	-0-	-0-	8623 1 1013 4	270488 2 27990 9	N	25445 25444 0	88
*02	130926 X	130926	-0-	-0-	-0-	3781 1 569 4	111488 2 15088 9	N	13716 13740 0	64
*03	282568 X	282568	-0-	-0-	-0-	9064 1 463 4	248977 2 24064 9	N	21876 21872 0	68

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741		
10	46934 X	40091	-0-	-6843	-0-	1012 1 46 4	31533 2 7500 9	N	6818 6813 0	37
11	43170 X	40218	-0-	-2952	-0-	1075 1 63 4	31949 2 7131 9	N	6483 6433 0	87
12	44733 X	31050	-0-	-13683	-0-	783 1 45 4	23817 2 6405 9	N	5823 5860 0	50
01	44640 X	33522	-0-	-11118	-0-	838 1 99 4	26305 2 6280 9	N	5709 5727 0	32
*02	40320 X	21462	-0-	-18858	-0-	572 1 88 4	16933 2 3869 9	N	3517 3500 0	49
03	41571 X	36467	-0-	-5104	-0-	1060 1 53 4	29203 2 6151 9	N	5592 5601 0	40

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149		
10	250531 X	250531	-0-	-0-	-0-	6931 1 312 4	215622 2 27666 9	N	25151 25134 0	80
11	206250 X	151273	-0-	-54977	-0-	4260 1 253 4	126976 2 19784 9	N	17985 17996 0	69
12	300046 X	300046	-0-	-0-	-0-	8700 1 489 4	265183 2 25674 9	N	23340 23314 0	95
01	292576 X	292576	-0-	-0-	-0-	8285 1 974 4	259847 2 23470 9	N	21336 21352 0	79
*02	192500 X	179221	-0-	-13279	-0-	5372 1 804 4	158646 2 14399 9	N	13090 13061 0	108
*03	244877 X	244877	-0-	-0-	-0-	7889 1 404 4	216848 2 19736 9	N	17942 17945 0	105

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0012WD		RRCID -> 287239		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
HAY ALEX 16/21			WELL #:		0046WD	RRCID ->	287366	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10418	PERF.11003 -	20930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		142332 X	142332	-0-	-0-	-0-	3717 1	115647 2	N	20729	20729	0	65
							166 4	22802 9					
11		254334 X	254334	-0-	-0-	-0-	7328 1	218347 2	N	25661	25668	0	58
							432 4	28227 9					
12		255505 X	255505	-0-	-0-	-0-	7081 1	215922 2	N	29185	29140	0	103
							398 4	32104 9					
01		229670 X	229670	-0-	-0-	-0-	6252 1	196203 2	N	24072	24092	0	83
							736 4	26479 9					
*02		166807 X	166807	-0-	-0-	-0-	4872 1	143935 2	N	15699	15709	0	73
							731 4	17269 9					
*03		218550 X	218550	-0-	-0-	-0-	6924 1	190405 2	N	18972	18986	0	59
							352 4	20869 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0052WA	RRCID ->	287407	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8580 -	20239
10		133889 X	75778	-0-	-58111	-0-	1993 1	62976 2	N	9618	9599	0	76
							229 4	10580 9					
11		111180 X	64713	-0-	-46467	-0-	1442 1	54428 2	N	8003	8022	0	57
							40 4	8803 9					
12		109461 X	76066	-0-	-33395	-0-	1177 1	65519 2	N	8437	8430	0	64
							89 4	9281 9					
01		109058 X	83608	-0-	-25450	-0-	1193 1	73282 2	N	8260	8290	0	34
							47 4	9086 9					
02		98504 X	71915	-0-	-26589	-0-	1005 1	63361 2	N	6665	6614	0	85
							217 4	7332 9					
*03		115591 X	115591	-0-	-0-	-0-	1680 1	105455 2	N	7641	7654	0	72
							51 4	8405 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0051WA	RRCID ->	287436	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	8463	PERF. 8670 -	18985
10		95852 X	-0-	-0-	-95852	-0-			N	-0-	40	0	-0-
11		92730 X	19918	-0-	-72812	-0-	454 1	17293 2	N	1963	1949	0	14
							12 4	2159 9					
12		87637 X	2764	-0-	-84873	-0-	52 1	2708 2	N	-0-	14	0	-0-
							4 4						
01		82367 X	-0-	-0-	-82367	-0-			N	-0-			-0-
02		55608 X	-0-	-0-	-55608	-0-			N	-0-			-0-
03		24955 X	981	-0-	-23974	-0-	7 1	589 2	N	350	347	0	3
							385 9						

HAY ARIA 03/46			WELL #:		0044WA	RRCID ->	287556	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10095 -	19924
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0053WA		RRCID -> 287571	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 8750 - 18979							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	92659 X	-0-	-0-	-92659	-0-				N	-0-	41	0		-0-
11	90780 X	21404	-0-	-69376	-0-	493	1	18663	2	2031	2016	0		15
						14	4	2234	9					
12	93806 X	10485	-0-	-83321	-0-	162	1	8975	2	1214	1220	0		9
						13	4	1335	9					
01	86707 X	8308	-0-	-78399	-0-	132	1	8091	2	72	81	0		-0-
						6	4	79	9					
02	62328 X	6698	-0-	-55630	-0-	99	1	6237	2	310	306	0		4
						21	4	341	9					
03	27714 X	15760	-0-	-11954	-0-	180	1	11170	2	4004	3970	0		38
						6	4	4404	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603	COMPL. DATE 01/10/2020	TOTAL DEPTH 8374	PERF. 9258 - 20454							
10	97503 X	97503	-0-	-0-	-0-	2594	1	82016	2	11449	11426	0		90
						299	4	12594	9					
11	92239 X	92239	-0-	-0-	-0-	2081	1	78649	2	10411	10426	0		75
						57	4	11452	9					
12	99509 X	99509	-0-	-0-	-0-	1553	1	86576	2	10240	10237	0		78
						116	4	11264	9					
01	68076 X	60533	-0-	-7543	-0-	873	1	53676	2	5410	5465	0		23
						33	4	5951	9					
02	61488 X	-0-	-0-	-61488	-0-					N	-0-	23	0	-0-
03	68076 X	-0-	-0-	-68076	-0-					N	-0-			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 8545	PERF. 8606 - 18768							
10	112995 X	92266	-0-	-20729	-0-	2393	1	75773	2	12568	12553	0		99
						275	4	13825	9					
11	109320 X	12648	-0-	-96672	-0-	308	1	11534	2	725	819	0		5
						8	4	798	9					
12	124372 X	5231	-0-	-119141	-0-	92	1	5122	2	9	14	0		-0-
						7	4	10	9					
01	124372 X	38723	-0-	-85649	-0-	535	1	33078	2	4625	4606	0		19
						22	4	5088	9					
02	112336 X	15282	-0-	-97054	-0-	234	1	14759	2	217	233	0		3
						50	4	239	9					
03	91078 X	69984	-0-	-21094	-0-	953	1	59779	2	8384	8308	0		79
						30	4	9222	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 8558 - 20199							
10	140957 X	82036	-0-	-58921	-0-	2109	1	66609	2	11886	11860	0		94
						243	4	13075	9					
11	127950 X	73694	-0-	-54256	-0-	1613	1	61046	2	9992	10014	0		72
						44	4	10991	9					
12	110081 X	48907	-0-	-61174	-0-	730	1	40560	2	6877	6897	0		52
						52	4	7565	9					
01	108066 X	74446	-0-	-33620	-0-	1035	1	63898	2	8612	8628	0		36
						40	4	9473	9					
02	97608 X	-0-	-0-	-97608	-0-					N	-0-	36	0	-0-
03	83204 X	-0-	-0-	-83204	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0184WA	RRCID ->	287607	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8985 - 19842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		73997 X	52070	-0-	-21927	-0-	1266 1	39995 2	N	9694	9663 0		172
							146 4	10663 9					
11		67740 X	18027	-0-	-49713	-0-	238 1	8901 2	N	8074	8113 0		133
							7 4	8881 9					
12		69998 X	43561	-0-	-26437	-0-	608 1	33775 2	N	8303	8296 0		140
							45 4	9133 9					
*01		77537 X	77537	-0-	-0-	-0-	1093 1	67171 2	Y	8393	8452 0		81
							41 4	9232 9					
02		64524 X	64524	-0-	-0-	-0-	892 1	56374 2	Y	6422	6470 0		33
							194 4	7064 9					
03		49476 X	43601	-0-	-5875	-0-	564 1	35438 2	Y	6893	6853 0		73
							17 4	7582 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0013WA	RRCID ->	287625	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	8420 - 19207	

10		95857 X	95857	-0-	-0-	-0-	2604 1	82358 2	N	9634	9623 0		42
							298 4	10597 9					
11		90036 X	90036	-0-	-0-	-0-	2079 1	78607 2	N	8449	8443 0		48
							56 4	9294 9					
12		108747 X	108747	-0-	-0-	-0-	1728 1	96189 2	N	9729	9733 0		44
							128 4	10702 9					
01		101666 X	101666	-0-	-0-	-0-	1481 1	91016 2	N	8282	8298 0		28
							59 4	9110 9					
02		70241 X	70241	-0-	-0-	-0-	1006 1	63362 2	N	5143	5137 0		34
							216 4	5657 9					
*03		79786 X	79786	-0-	-0-	-0-	1134 1	71162 2	N	6777	6759 0		52
							35 4	7455 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0014WA	RRCID ->	287634	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	8620 - 19407	

10		82216 X	82216	-0-	-0-	-0-	2241 1	70861 2	N	8051	8041 0		35
							258 4	8856 9					
11		73358 X	73358	-0-	-0-	-0-	1685 1	63537 2	N	7353	7346 0		42
							48 4	8088 9					
12		88839 X	88839	-0-	-0-	-0-	1408 1	78168 2	N	8326	8330 0		38
							104 4	9159 9					
01		51646 X	-0-	-0-	-51646	-0-			N	7622	7634 0		26
02		46648 X	-0-	-0-	-46648	-0-			N	4760	4755 0		31
03		51646 X	-0-	-0-	-51646	-0-			N	6191	6175 0		47

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0012WA	RRCID ->	287635	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8490 - 19276	

10		73623 X	73623	-0-	-0-	-0-	1860 1	58839 2	N	11555	11534 0		51
							213 4	12711 9					
11		81085 X	81085	-0-	-0-	-0-	1812 1	68413 2	N	9827	9822 0		56
							50 4	10810 9					
12		54351 X	54351	-0-	-0-	-0-	816 1	45476 2	N	7272	7295 0		33
							60 4	7999 9					
01		71734 X	-0-	-0-	-71734	-0-			N	10162	10161 0		34
02		64792 X	31877	-0-	-32915	-0-	436 1	27593 2	N	3413	3424 0		23
							94 4	3754 9					
03		71734 X	-0-	-0-	-71734	-0-			N	4994	4979 0		38

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID ->	287674	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8763 - 19618
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	69595 X	36907	-0-	-32688	-0-	882 1	27847 2	N	7342	7362 0	130
						102 4	8076 9				
11	66960 X	20591	-0-	-46369	-0-	312 1	11706 2	N	7786	7788 0	128
						8 4	8565 9				
12	69192 X	43187	-0-	-26005	-0-	596 1	33130 2	N	8560	8544 0	144
						45 4	9416 9				
*01	68634 X	54065	-0-	-14569	-0-	753 1	46443 2	Y	6218	6302 0	60
						29 4	6840 9				
02	61992 X	54592	-0-	-7400	-0-	757 1	47523 2	Y	5589	5620 0	29
						164 4	6148 9				
*03	50581 X	50581	-0-	-0-	-0-	636 1	39969 2	Y	9051	8983 0	97
						20 4	9956 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID ->	287686	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9732 - 19557
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0181WA		RRCID ->	287697	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8500 - 19367
10	71021 X	41669	-0-	-29352	-0-	956 1	30241 2	N	9421	9410 0	167
						109 4	10363 9				
11	68280 X	17325	-0-	-50955	-0-	192 1	7198 2	N	9026	9045 0	148
						6 4	9929 9				
12	70556 X	19287	-0-	-51269	-0-	211 1	11684 2	N	6706	6741 0	113
						15 4	7377 9				
*01	67053 X	33087	-0-	-33966	-0-	413 1	25649 2	Y	6371	6423 0	61
						17 4	7008 9				
02	60564 X	44761	-0-	-15803	-0-	579 1	36478 2	Y	6889	6915 0	35
						126 4	7578 9				
*03	50544 X	50544	-0-	-0-	-0-	585 1	36752 2	Y	11990	11897 0	128
						18 4	13189 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID ->	287698	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8615 - 19491
10	85391 X	85391	-0-	-0-	-0-	2193 1	69244 2	N	12456	12441 0	55
						252 4	13702 9				
11	65850 X	39449	-0-	-26401	-0-	827 1	31206 2	N	6722	6739 0	38
						22 4	7394 9				
12	92679 X	92679	-0-	-0-	-0-	1402 1	77936 2	N	12034	12017 0	55
						104 4	13237 9				
01	68045 X	-0-	-0-	-68045	-0-			N	10655	10674 0	36
02	61460 X	-0-	-0-	-61460	-0-			N	6495	6488 0	43
03	68045 X	-0-	-0-	-68045	-0-			N	7034	7023 0	54

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8637 - 19507					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		36773 X	36773	-0-	-0-	-0-	795 1	25128 2	92 4	10758 9	N	9780	9685 0		174	
11		25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	320 1	12084 2	9 4	12935 9	N	11759	11740 0		193	
12		44256 X	44256	-0-	-0-	-0-	589 1	32965 2	45 4	10657 9	N	9688	9718 0		163	
*01		87960 X	87960	-0-	-0-	-0-	1191 1	73066 2	50 4	13653 9	Y	12412	12456 0		119	
02		77752 X	77752	-0-	-0-	-0-	1054 1	66462 2	228 4	10008 9	Y	9098	9170 0		47	
*03		50454 X	50454	-0-	-0-	-0-	631 1	39587 2	22 4	10214 9	Y	9285	9233 0		99	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8392 - 19178					
10		48067 X	48067	-0-	-0-	-0-	1186 1	37510 2	135 4	9236 9	N	8396	8376 0		37	
11		71557 X	71557	-0-	-0-	-0-	1565 1	59093 2	44 4	10855 9	N	9868	9849 0		56	
12		46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	765 1	42592 2	57 4	3190 9	N	2900	2943 0		13	
01		96279 X	96279	-0-	-0-	-0-	1361 1	83833 2	53 4	11032 9	N	10029	10008 0		34	
02		79380 X	32941	-0-	-46439	-0-	454 1	28617 2	98 4	3772 9	N	3429	3440 0		23	
03		87885 X	42581	-0-	-45304	-0-	577 1	36270 2	19 4	5715 9	N	5195	5178 0		40	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8496 - 19281					
10		95821 X	56253	-0-	-39568	-0-	1550 1	48996 2	176 4	5531 9	N	5028	5025 0		22	
11		80760 X	75502	-0-	-5258	-0-	1766 1	66784 2	49 4	6903 9	N	6275	6261 0		36	
12		74648 X	39217	-0-	-35431	-0-	614 1	34235 2	45 4	4323 9	N	3930	3948 0		18	
01		73656 X	70415	-0-	-3241	-0-	1013 1	62443 2	40 4	6919 9	N	6290	6287 0		21	
02		70896 X	24389	-0-	-46507	-0-	339 1	21553 2	74 4	2423 9	N	2203	2209 0		15	
03		78492 X	37448	-0-	-41044	-0-	521 1	32794 2	16 4	4117 9	N	3743	3729 0		29	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8689 - 19423					
10		42935 X	11150	-0-	-31785	-0-	287 1	8984 2	33 4	1846 9	N	1678	1690 0		7	
11		41550 X	6328	-0-	-35222	-0-	148 1	5485 2	5 4	690 9	N	627	630 0		4	
12		42935 X	30624	-0-	-12311	-0-	432 1	24044 2	33 4	6115 9	N	5559	5538 0		25	
01		42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	7451	7451 0		25	
02		10108 X	-0-	-0-	-10108	-0-					N	2761	2768 0		18	
03		30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	4929	4909 0		38	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 8951 - 19911				
10	77012 X	77012	-0-	-0-	-0-	1962 1	62078 2	N	11588	11566	0	91		
11	73619 X	73619	-0-	-0-	-0-	1604 1	60663 2	N	10278	10295	0	74		
12	74806 X	74806	-0-	-0-	-0-	1129 1	62839 2	N	9776	9776	0	74		
01	90186 X	90186	-0-	-0-	-0-	1268 1	77981 2	N	9895	9928	0	41		
02	76804 X	76804	-0-	-0-	-0-	1068 1	67336 2	N	7426	7372	0	95		
*03	105658 X	105658	-0-	-0-	-0-	1521 1	95493 2	N	7817	7838	0	74		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8509 - 19379				
10	115090 X	115090	-0-	-0-	-0-	3037 1	96058 2	N	14224	14209	0	62		
11	89520 X	63914	-0-	-25606	-0-	1409 1	53113 2	N	8503	8517	0	48		
12	106978 X	106978	-0-	-0-	-0-	1630 1	90848 2	N	13073	13061	0	60		
01	111174 X	111174	-0-	-0-	-0-	1572 1	96488 2	N	11864	11884	0	40		
02	83552 X	73767	-0-	-9785	-0-	1036 1	65153 2	N	6686	6682	0	44		
03	92504 X	10519	-0-	-81985	-0-	166 1	10349 2	N	-0-	44	0	-0-		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8767 - 19773				
10	78834 X	78834	-0-	-0-	-0-	2023 1	64071 2	N	11370	11346	0	90		
11	75000 X	73997	-0-	-1003	-0-	1625 1	61350 2	N	9977	9996	0	71		
12	77500 X	65944	-0-	-11556	-0-	1004 1	56032 2	N	8030	8040	0	61		
01	77777 X	77777	-0-	-0-	-0-	1087 1	66851 2	N	8905	8929	0	37		
02	74618 X	74618	-0-	-0-	-0-	1045 1	65668 2	N	6981	6929	0	89		
03	77500 X	75681	-0-	-1819	-0-	1023 1	64287 2	N	9400	9400	0	89		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8688 - 19195				
10	92094 X	92094	-0-	-0-	-0-	2505 1	79230 2	N	9157	9152	0	72		
11	106399 X	106399	-0-	-0-	-0-	2450 1	92552 2	N	10299	10297	0	74		
12	123296 X	123296	-0-	-0-	-0-	1964 1	109572 2	N	10557	10551	0	80		
01	103995 X	103995	-0-	-0-	-0-	1481 1	91142 2	N	10283	10320	0	43		
02	81536 X	63564	-0-	-17972	-0-	872 1	54702 2	N	7092	7045	0	90		
03	90272 X	57351	-0-	-32921	-0-	781 1	49161 2	N	6713	6740	0	63		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID ->	287974	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8402 - 19273	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	132757 X	132757	-0-	-0-	-0-	3479 1 402 4	110032 2 18844 9	N	17131	17113 0	75
11	93195 X	93195	-0-	-0-	-0-	1975 1 54 4	74467 2 16699 9	N	15181	15170 0	86
12	103751 X	103751	-0-	-0-	-0-	1545 1 115 4	85881 2 16210 9	N	14736	14755 0	67
01	131425 X	131425	-0-	-0-	-0-	1867 1 73 4	114706 2 14779 9	N	13435	13457 0	45
02	79434 X	79434	-0-	-0-	-0-	1098 1 237 4	69256 2 8843 9	N	8039	8031 0	53
03	86831 X	13499	-0-	-73332	-0-	206 1 7 4	12950 2 336 9	N	305	356 0	2
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID ->	287979	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 8462 - 19344	
10	128171 X	128171	-0-	-0-	-0-	3381 1 387 4	107031 2 17372 9	N	15793	15776 0	69
11	141390 X	141390	-0-	-0-	-0-	3207 1 87 4	121020 2 17076 9	N	15524	15505 0	88
12	102511 X	102511	-0-	-0-	-0-	1532 1 112 4	85537 2 15330 9	N	13936	13960 0	64
01	71362 X	-0-	-0-	-71362	-0-			N	37969	37905 0	128
02	64456 X	-0-	-0-	-64456	-0-			N	4580	4678 0	30
03	71362 X	-0-	-0-	-71362	-0-			N	6145	6128 0	47
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID ->	287980	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 8825 - 18998	
10	111635 X	111635	-0-	-0-	-0-	3099 1 355 4	97943 2 10238 9	N	9307	9291 0	73
11	48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	1135 1 31 4	42763 2 4951 9	N	4501	4542 0	32
12	68587 X	68587	-0-	-0-	-0-	1041 1 77 4	57704 2 9765 9	N	8877	8842 0	67
01	92778 X	92778	-0-	-0-	-0-	1233 1 48 4	75907 2 15590 9	N	14173	14181 0	59
02	54683 X	54683	-0-	-0-	-0-	710 1 154 4	44901 2 8918 9	N	8107	8063 0	103
*03	70945 X	70945	-0-	-0-	-0-	947 1 28 4	59544 2 10426 9	N	9478	9492 0	89
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID ->	287981	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9935 - 20173	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID ->	287982	COMPL. DATE	06/29/2019	TOTAL DEPTH	7977	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFECAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 8237		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 8092		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039		COMPL. DATE 07/26/2019		TOTAL DEPTH 8079		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 8980 - 19469		
10	115189 X	115189	-0-	-0-	-0-	3129 1	99024 2	N	11523	11523	0	83
						361 4	12675 9					
11	107266 X	107266	-0-	-0-	-0-	2473 1	93347 2	N	10344	10365	0	62
						68 4	11378 9					
12	98902 X	98902	-0-	-0-	-0-	1554 1	86796 2	N	9488	9491	0	59
						115 4	10437 9					
01	112005 X	112005	-0-	-0-	-0-	1615 1	99313 2	N	10011	10024	0	46
						65 4	11012 9					
02	81536 X	80820	-0-	-716	-0-	1140 1	71649 2	N	7077	7055	0	68
						246 4	7785 9					
*03	96722 X	96722	-0-	-0-	-0-	1368 1	86063 2	N	8407	8417	0	58
						43 4	9248 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8697 - 19677		
10	126044 X	126044	-0-	-0-	-0-	3304 1	104486 2	N	16251	16185	0	128
						378 4	17876 9					
11	139071 X	139071	-0-	-0-	-0-	3344 1	126222 2	N	8558	8625	0	61
						91 4	9414 9					
12	118857 X	118857	-0-	-0-	-0-	1857 1	103284 2	N	12342	12309	0	94
						140 4	13576 9					
01	146733 X	146733	-0-	-0-	-0-	2106 1	129422 2	N	13747	13784	0	57
						83 4	15122 9					
02	94307 X	94307	-0-	-0-	-0-	1344 1	84603 2	N	7338	7302	0	93
						288 4	8072 9					
03	91853 X	74200	-0-	-17653	-0-	1065 1	66686 2	N	5833	5871	0	55
						33 4	6416 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 8762 - 19177		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	107690 X	107690	-0-	-0-	-0-	2954 1	93340 2	N	10052	10051	0	72
						339 4	11057 9					
11	101520 X	100574	-0-	-946	-0-	2333 1	88167 2	N	9100	9117	0	55
						64 4	10010 9					
12	104904 X	93513	-0-	-11391	-0-	1472 1	82277 2	N	8777	8778	0	54
						109 4	9655 9					
01	104904 X	103038	-0-	-1866	-0-	1493 1	92244 2	N	8403	8418	0	39
						58 4	9243 9					
02	94752 X	72917	-0-	-21835	-0-	1033 1	65235 2	N	5842	5825	0	56
						223 4	6426 9					
03	104904 X	88086	-0-	-16818	-0-	1258 1	79186 2	N	6912	6920	0	48
						39 4	7603 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 8572		PERF. 8846 - 19302		
10	114316 X	114316	-0-	-0-	-0-	3116 1	98571 2	N	11154	11151	0	80
						360 4	12269 9					
11	105610 X	105610	-0-	-0-	-0-	2443 1	92335 2	N	9788	9809	0	59
						65 4	10767 9					
12	103009 X	103009	-0-	-0-	-0-	1652 1	92234 2	N	8184	8192	0	51
						121 4	9002 9					
01	109872 X	109872	-0-	-0-	-0-	1611 1	99118 2	N	8253	8266	0	38
						65 4	9078 9					
02	85260 X	83297	-0-	-1963	-0-	1197 1	75415 2	N	5842	5824	0	56
						259 4	6426 9					
*03	100420 X	100420	-0-	-0-	-0-	1461 1	91710 2	N	6549	6560	0	45
						45 4	7204 9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9893 - 19584		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 9697 - 19577		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 8290		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090	COMPL. DATE 08/08/2019	TOTAL DEPTH 7966	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9618 - 19582		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0042WA		RRCID -> 288175	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 9953 - 19665		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0113WA		RRCID -> 288217	COMPL. DATE 08/20/2019	TOTAL DEPTH 8011	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 9707 - 19545		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238	COMPL. DATE 03/14/2020	TOTAL DEPTH 9479	PERF. 9799 - 20033		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 8163	PERF. N/A		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 8342	- 19203			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	82620 X	82620	-0-	-0-	-0-	1991 1 227 4	62910 2 17492 9	N	15902	15885 0	70
11	89049 X	89049	-0-	-0-	-0-	1877 1 51 4	70870 2 16251 9	N	14774	14760 0	84
12	59523 X	59523	-0-	-0-	-0-	798 1 59 4	44510 2 14156 9	N	12869	12894 0	59
01	106348 X	106348	-0-	-0-	-0-	1403 1 56 4	86326 2 18563 9	N	16875	16877 0	57
02	57324 X	57324	-0-	-0-	-0-	723 1 157 4	45455 2 10989 9	N	9990	9981 0	66
*03	65756 X	65756	-0-	-0-	-0-	800 1 25 4	50319 2 14612 9	N	13284	13249 0	101

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9699	- 20005		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 8691	- 19551			
10	120594 X	120594	-0-	-0-	-0-	3064 1 352 4	96958 2 20220 9	N	18382	18340 0	81
11	129412 X	129412	-0-	-0-	-0-	2860 1 78 4	108014 2 18460 9	N	16782	16768 0	95
12	93348 X	93348	-0-	-0-	-0-	1371 1 102 4	76358 2 15517 9	N	14106	14137 0	64
01	133397 X	133397	-0-	-0-	-0-	1855 1 72 4	114409 2 17061 9	N	15510	15522 0	52
02	75155 X	75155	-0-	-0-	-0-	1021 1 219 4	64106 2 9809 9	N	8917	8910 0	59
*03	84487 X	84487	-0-	-0-	-0-	1115 1 33 4	70001 2 13338 9	N	12125	12091 0	93

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 8432	- 19292			
10	80104 X	71251	-0-	-8853	-0-	1850 1 211 4	58469 2 10721 9	N	9746	9759 0	43
11	78964 X	78964	-0-	-0-	-0-	1632 1 46 4	61596 2 15690 9	N	14264	14226 0	81
12	110719 X	110719	-0-	-0-	-0-	1684 1 125 4	93906 2 15004 9	N	13640	13659 0	62
01	118996 X	118996	-0-	-0-	-0-	1652 1 65 4	101465 2 15814 9	N	14376	14389 0	49
02	77461 X	77461	-0-	-0-	-0-	1061 1 227 4	66813 2 9360 9	N	8509	8502 0	56
*03	83341 X	83341	-0-	-0-	-0-	1107 1 33 4	69511 2 12690 9	N	11536	11504 0	88

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	80596 X	80596	-0-	-0-	-0-	2085	1 65798	2	N	11340	11343	0			50
						239	4 12474	9							
11	65940 X	65494	-0-	-446	-0-	1409	1 53193	2	N	9866	9860	0			56
						39	4 10853	9							
12	99004 X	99004	-0-	-0-	-0-	1506	1 83869	2	N	12289	12289	0			56
						111	4 13518	9							
01	109231 X	109231	-0-	-0-	-0-	1506	1 93175	2	N	13174	13186	0			44
						59	4 14491	9							
02	69743 X	69743	-0-	-0-	-0-	954	1 60143	2	N	7673	7666	0			51
						206	4 8440	9							
03	68138 X	63303	-0-	-4835	-0-	844	1 53225	2	N	8372	8359	0			64
						25	4 9209	9							

 TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

10	343441 X	125903	-0-	-217538	-0-	3142	1 111335	2	N	10387	10376	0			49
						11426	9								
11	182305 X	182305	-0-	-0-	-0-	4588	1 162974	2	N	13403	13386	0			66
						14743	9								
12	169333 X	169333	-0-	-0-	-0-	4105	1 153491	2	N	10670	10679	0			57
						11737	9								
01	145671 X	145671	-0-	-0-	-0-	3905	1 132418	2	N	8498	8482	0			73
						9348	9								
*02	74760 X	73006	-0-	-1754	-0-	2047	1 64872	2	N	5534	5542	0			65
						6087	9								
*03	134977 X	134977	-0-	-0-	-0-	1760	1 124505	2	N	7920	7939	0			46
						8712	9								

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

10	201932 X	201932	-0-	-0-	-0-	5612	1 177520	2	Y	16504	16415	0			137
						646	4 18154	9							
11	270877 X	270877	-0-	-0-	-0-	6522	1 246376	2	Y	16182	16229	0			90
						179	4 17800	9							
12	294426 X	294426	-0-	-0-	-0-	5195	1 267779	2	Y	19179	19122	0			147
						355	4 21097	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					147
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					147
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					147

 HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

10	72850 X	59967	-0-	-12883	-0-	1595	1 49573	2	N	7935	7929	0			43
						70	4 8729	9							
11	66900 X	56676	-0-	-10224	-0-	1571	1 46819	2	N	7448	7391	0			100
						93	4 8193	9							
12	71331 X	54931	-0-	-16400	-0-	1507	1 45840	2	N	6818	6860	0			58
						84	4 7500	9							
01	71207 X	53052	-0-	-18155	-0-	1416	1 44422	2	N	6406	6428	0			36
						167	4 7047	9							
*02	64316 X	28250	-0-	-36066	-0-	794	1 23356	2	N	3619	3605	0			50
						119	4 3981	9							
03	59954 X	47301	-0-	-12653	-0-	1399	1 38502	2	N	6662	6665	0			47
						72	4 7328	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY ZOELLE 9			WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486		COMPL. DATE 11/26/2019			TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9640 - 14537	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	64232 X	50800	-0-	-13432	-0-	1333 1 61 4	41465 2 7941 9	N	7219	7215 0	39		
11	62160 X	43439	-0-	-18721	-0-	1191 1 73 4	35457 2 6718 9	N	6107	6064 0	82		
12	63488 X	47647	-0-	-15841	-0-	1282 1 71 4	39153 2 7141 9	N	6492	6519 0	55		
01	58435 X	45007	-0-	-13428	-0-	1173 1 137 4	36876 2 6821 9	N	6201	6222 0	34		
*02	48552 X	20892	-0-	-27660	-0-	557 1 85 4	16368 2 3882 9	N	3529	3514 0	49		
03	50809 X	41129	-0-	-9680	-0-	1229 1 61 4	33808 2 6031 9	N	5483	5493 0	39		
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501		COMPL. DATE 07/06/2020			TOTAL DEPTH 7522		PERF. 7976 - 18893	
10	474876 X	152601	-0-	-322275	-0-	3698 1 17873 9	131030 2	N	16248	16239 0	77		
11	191553 X	191553	-0-	-0-	-0-	4718 1 19215 9	167620 2	N	17468	17459 0	86		
12	169280 X	169280	-0-	-0-	-0-	4005 1 15558 9	149717 2	N	14144	14154 0	76		
01	153938 X	153938	-0-	-0-	-0-	4019 1 13614 9	136305 2	N	12376	12345 0	107		
*02	111552 X	91590	-0-	-19962	-0-	2474 1 10700 9	78416 2	N	9727	9720 0	114		
*03	153208 X	153208	-0-	-0-	-0-	1944 1 13712 9	137552 2	N	12465	12506 0	73		
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516		COMPL. DATE 06/02/2020			TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8364 - 19195	
10	103222 X	103222	-0-	-0-	-0-	2782 1 319 4	87966 2 12155 9	Y	11050	10985 0	92		
11	130713 X	130713	-0-	-0-	-0-	3056 1 82 4	115430 2 12145 9	Y	11041	11072 0	61		
12	151195 X	151195	-0-	-0-	-0-	2433 1 181 4	135613 2 12968 9	Y	11789	11760 0	90		
01	188185 X	188185	-0-	-0-	-0-	2814 1 109 4	173067 2 12195 9	Y	11086	11108 0	68		
02	103842 X	103842	-0-	-0-	-0-	1515 1 328 4	95437 2 6562 9	Y	5965	5980 0	53		
*03	147719 X	147719	-0-	-0-	-0-	2189 1 68 4	137320 2 8142 9	Y	7402	7395 0	60		
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0021WA		RRCID -> 288528		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9853 - 20159	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY ZOELLE 9		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 0015WA		RRCID -> 288652	COMPL. DATE 11/26/2019	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 9664 - 14708					
10	46252 X	39122	-0-	-7130	-0-	968 1 42 4	30188 2 7924 9	N	7204	7201 0		39
11	44760 X	36334	-0-	-8426	-0-	940 1 54 4	28071 2 7269 9	N	6608	6559 0		88
12	46252 X	31496	-0-	-14756	-0-	787 1 46 4	23997 2 6666 9	N	6060	6096 0		52
01	45849 X	31437	-0-	-14412	-0-	773 1 92 4	24141 2 6431 9	N	5846	5866 0		32
*02	39312 X	20907	-0-	-18405	-0-	544 1 81 4	16123 2 4159 9	N	3781	3761 0		52
03	39122 X	30389	-0-	-8733	-0-	847 1 45 4	23160 2 6337 9	N	5761	5772 0		41
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0213WA		RRCID -> 288731	COMPL. DATE 06/09/2020	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 8459 - 19297					
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0214WA		RRCID -> 288732	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 7973	PERF. 8555 - 19401					
10	177075 X	177075	-0-	-0-	-0-	4992 1 575 4	157867 2 13641 9	Y	12401	12330 0		103
11	194430 X	194430	-0-	-0-	-0-	4707 1 129 4	177826 2 11768 9	Y	10698	10742 0		59
12	239397 X	239397	-0-	-0-	-0-	4006 1 297 4	223191 2 11903 9	Y	10821	10797 0		83
01	270042 X	270042	-0-	-0-	-0-	4145 1 165 4	254988 2 10744 9	Y	9767	9790 0		60
02	188368 X	188368	-0-	-0-	-0-	2820 1 609 4	177622 2 7317 9	Y	6652	6653 0		59
*03	243496 X	243496	-0-	-0-	-0-	3677 1 115 4	230997 2 8707 9	Y	7915	7910 0		64
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0012WA		RRCID -> 288780	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 7493	PERF. 7826 - 18715					
10	552749 X	136965	-0-	-415784	-0-	3275 1 17629 9	116061 2	N	16026	16026 0		76
11	142640 X	142640	-0-	-0-	-0-	3473 1 15750 9	123417 2	N	14318	14324 0		70
12	175901 X	175901	-0-	-0-	-0-	4146 1 16739 9	155016 2	N	15217	15205 0		82
01	162881 X	162881	-0-	-0-	-0-	4265 1 13992 9	144624 2	N	12720	12692 0		110
*02	120568 X	103510	-0-	-17058	-0-	2875 1 9526 9	91109 2	N	8660	8669 0		101
*03	173687 X	173687	-0-	-0-	-0-	2233 1 13363 9	158091 2	N	12148	12178 0		71
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0034WA		RRCID -> 288809	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9984 - 19780					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0024WA		RRCID ->	288852	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	9374	PERF.	9638 - 19923
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0011WA		RRCID ->	288876	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	8121 - 19012
10	434415 X	141466	-0-	-292949	-0-	3337 1	118217 2	N	18102	18086 0	86
						19912 9					
11	188943 X	188943	-0-	-0-	-0-	4564 1	162155 2	N	20204	20191 0	99
						22224 9					
12	172198 X	172198	-0-	-0-	-0-	4000 1	149532 2	N	16969	16977 0	91
						18666 9					
01	159577 X	159577	-0-	-0-	-0-	4133 1	140185 2	N	13872	13844 0	119
						15259 9					
*02	100841 X	100841	-0-	-0-	-0-	2758 1	87387 2	N	9724	9729 0	114
						10696 9					
*03	171887 X	171887	-0-	-0-	-0-	2187 1	154728 2	N	13611	13645 0	80
						14972 9					

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0032WA		RRCID ->	288884	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9681 - 19770
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0215WA		RRCID ->	289086	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	8377 - 19223
*06	SHUT IN	355	-0-	355	355	11 1	344 2	N	-0-		-0-
*07	SHUT IN	8165	-0-	8165	8520	178 1	7903 2	N	68	49 0	19
						9 4	75 9				
*08	SHUT IN	50403	-0-	50403	58923	1149 1	47114 2	N	1904	1911 0	12
						46 4	2094 9				
*09	153485 X	94562	-0-	-58923	-0-	2269 1	87798 2	N	3842	3837 0	17
						269 4	4226 9				
*10	152202 X	152202	-0-	-0-	-0-	4112 1	130099 2	N	15926	15810 0	133
						472 4	17519 9				
*11	166387 X	166387	-0-	-0-	-0-	3880 1	146410 2	N	14537	14589 0	81
						106 4	15991 9				
*12	170564 X	170564	-0-	-0-	-0-	2804 1	155971 2	N	10527	10527 0	81
						209 4	11580 9				
01	172026 X	172026	-0-	-0-	-0-	2595 1	159674 2	N	8778	8805 0	54
						101 4	9656 9				
02	115715 X	115715	-0-	-0-	-0-	1703 1	107168 2	N	5888	5890 0	52
						367 4	6477 9				
*03	157037 X	157037	-0-	-0-	-0-	2337 1	146797 2	N	7119	7114 0	57
						72 4	7831 9				

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	172143 X	17452	-0-	-154691	-0-	275 1	8629 2	8518 9	Y	7742	7776 0		64
						32 4	8516 9						
11	166590 X	19314	-0-	-147276	-0-	327 1	12375 2	6604 9	Y	6004	6035 0		33
						8 4	6604 9						
12	59117 X	40937	-0-	-18180	-0-	525 1	29371 2	11002 9	Y	10002	9958 0		77
						39 4	11002 9						
01	74464 X	74464	-0-	-0-	-0-	1016 1	62374 2	11034 9	Y	10031	10046 0		62
						40 4	11034 9						
02	53396 X	43544	-0-	-9852	-0-	585 1	36785 2	6047 9	Y	5497	5511 0		48
						127 4	6047 9						
*03	56117 X	56117	-0-	-0-	-0-	763 1	47858 2	7471 9	Y	6792	6785 0		55
						25 4	7471 9						

 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

10	73098 X	-0-	-0-	-73098	-0-				Y	-0-	62 0		-0-
11	70740 X	23225	-0-	-47515	-0-	307 1	11539 2	11370 9	Y	10336	10279 0		57
						9 4	11370 9						
12	28199 X	28199	-0-	-0-	-0-	280 1	15600 2	12299 9	Y	11181	11152 0		86
						20 4	12299 9						
01	56835 X	56835	-0-	-0-	-0-	654 1	40467 2	15689 9	Y	14263	14261 0		88
						25 4	15689 9						
02	34446 X	34446	-0-	-0-	-0-	384 1	24124 2	9856 9	Y	8960	8969 0		79
						82 4	9856 9						
*03	53112 X	53112	-0-	-0-	-0-	644 1	40627 2	11821 9	Y	10746	10738 0		87
						20 4	11821 9						

 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

10	162522 X	162522	-0-	-0-	-0-	4405 1	136844 2	21076 9	N	19160	19162 0		97
						197 4	21076 9						
11	145200 X	144700	-0-	-500	-0-	4137 1	123401 2	16915 9	N	15377	15391 0		83
						247 4	16915 9						
12	150040 X	132558	-0-	-17482	-0-	3731 1	113693 2	14926 9	N	13569	13565 0		87
						208 4	14926 9						
01	150040 X	125747	-0-	-24293	-0-	3471 1	108873 2	12994 9	N	11813	11783 0		117
						409 4	12994 9						
*02	135520 X	83220	-0-	-52300	-0-	2439 1	72023 2	8391 9	N	7628	7649 0		96
						367 4	8391 9						
03	150040 X	108184	-0-	-41856	-0-	3376 1	92788 2	11844 9	N	10767	10775 0		88
						176 4	11844 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0025WA		RRCID -> 289528		COMPL. DATE 04/29/2020			TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	173746 X	173746	-0-	-0-	-0-	4762	1	148106	2	N	18784	18790	0	95
						216	4	20662	9					
11	150120 X	146776	-0-	-3344	-0-	4227	1	125998	2	N	14820	14835	0	80
						249	4	16302	9					
12	155124 X	137204	-0-	-17920	-0-	3887	1	118464	2	N	13305	13300	0	85
						217	4	14636	9					
01	155124 X	118055	-0-	-37069	-0-	3375	1	105772	2	N	7736	7744	0	77
						398	4	8510	9					
*02	140112 X	83989	-0-	-56123	-0-	2490	1	73504	2	N	6928	6918	0	87
						374	4	7621	9					
03	155124 X	107616	-0-	-47508	-0-	3399	1	93327	2	N	9743	9750	0	80
						173	4	10717	9					
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0224WA		RRCID -> 289589		COMPL. DATE 07/28/2020			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498				
10	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
11	20220 X	18108	-0-	-2112	-0-	281	1	10618	2	Y	6546	6510	0	36
						8	4	7201	9					
12	31129 X	31129	-0-	-0-	-0-	304	1	16838	2	Y	12694	12633	0	97
						24	4	13963	9					
01	59748 X	59748	-0-	-0-	-0-	716	1	43869	2	Y	13759	13771	0	85
						28	4	15135	9					
02	36209 X	36209	-0-	-0-	-0-	400	1	25131	2	Y	9628	9628	0	85
						87	4	10591	9					
*03	53794 X	53794	-0-	-0-	-0-	673	1	42084	2	Y	10014	10018	0	81
						22	4	11015	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805				
10	426626 X	140871	-0-	-285755	-0-	3392	1	120185	2	Y	15722	15720	0	75
						17294	9							
11	143595 X	143595	-0-	-0-	-0-	3512	1	124801	2	Y	13893	13900	0	68
						15282	9							
12	131478 X	131478	-0-	-0-	-0-	3095	1	115679	2	Y	11549	11555	0	62
						12704	9							
01	102796 X	65687	-0-	-37109	-0-	1670	1	56646	2	Y	6701	6705	0	58
						7371	9							
*02	92848 X	21399	-0-	-71449	-0-	513	1	16287	2	Y	4181	4190	0	49
						4599	9							
*03	111366 X	111366	-0-	-0-	-0-	1379	1	97609	2	Y	11253	11236	0	66
						12378	9							
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797				
10	669676 X	107374	-0-	-562302	-0-	2829	1	88046	2	N	14883	14880	0	75
						128	4	16371	9					
11	102143 X	102143	-0-	-0-	-0-	2891	1	86037	2	N	11857	11868	0	64
						172	4	13043	9					
12	97557 X	92744	-0-	-4813	-0-	2565	1	78246	2	N	10717	10713	0	68
						144	4	11789	9					
01	97557 X	89632	-0-	-7925	-0-	2440	1	76600	2	N	9367	9342	0	93
						288	4	10304	9					
*02	88116 X	58924	-0-	-29192	-0-	1709	1	50522	2	N	5852	5871	0	74
						256	4	6437	9					
03	97557 X	77669	-0-	-19888	-0-	2413	1	66365	2	N	7972	7981	0	65
						122	4	8769	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9732 - 20144			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	127958 X	127958	-0-	-0-	-0-		3371 1	104920 2	N	17741	17735 0		89
							152 4	19515 9					
11	114223 X	114223	-0-	-0-	-0-		3205 1	95423 2	N	14007	14020 0		76
							187 4	15408 9					
12	110391 X	98970	-0-	-11421	-0-		2689 1	82040 2	N	12810	12804 0		82
							150 4	14091 9					
01	110391 X	98262	-0-	-12129	-0-		2644 1	82825 2	N	11345	11315 0		112
							313 4	12480 9					
*02	99708 X	67787	-0-	-31921	-0-		1931 1	57025 2	N	7765	7779 0		98
							289 4	8542 9					
03	110391 X	90339	-0-	-20052	-0-		2754 1	75827 2	N	10562	10573 0		87
							140 4	11618 9					

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10361 - 20422			
10	SHUT IN	194967	-0-	194967	369156		5334 1	162397 2	N	24545	24498 0		245
							236 4	27000 9					
11	SHUT IN	187988	-0-	187988	557144		5426 1	158341 2	N	21732	21783 0		194
							316 4	23905 9					
12	SHUT IN	202673	-0-	202673	759817		5699 1	170898 2	N	23418	23453 0		159
							316 4	25760 9					
01	998559 X	238742	-0-	-759817	-0-		6594 1	203822 2	N	25058	25089 0		128
							762 4	27564 9					
*02	153459 X	153459	-0-	-0-	-0-		4540 1	131500 2	N	15227	15179 0		176
							669 4	16750 9					
*03	206792 X	206792	-0-	-0-	-0-		6482 1	175872 2	N	21920	21977 0		119
							326 4	24112 9					

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9469 - 19690			
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 9776 - 19570			
10	94660 X	94660	-0-	-0-	-0-		2457 1	76367 2	N	14295	14291 0		72
							111 4	15725 9					
11	80520 X	76746	-0-	-3774	-0-		2111 1	62900 2	N	10556	10571 0		57
							123 4	11612 9					
12	83204 X	66932	-0-	-16272	-0-		1772 1	54168 2	N	9901	9895 0		63
							101 4	10891 9					
01	83204 X	65037	-0-	-18167	-0-		1696 1	53363 2	N	8892	8867 0		88
							197 4	9781 9					
*02	75152 X	45448	-0-	-29704	-0-		1271 1	37514 2	N	5883	5897 0		74
							192 4	6471 9					
03	83204 X	52402	-0-	-30802	-0-		1544 1	42336 2	N	7674	7685 0		63
							81 4	8441 9					

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10266 - 20327			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0025WA		RRCID -> 289727	COMPL. DATE 07/24/2020	TOTAL DEPTH 7529	PERF. 7865	- 18828					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

10	344432 X	112618	-0-	-231814	-0-	2466 22793	1 9	87359	2	Y	20721	20706	0	99
11	138977 X	138977	-0-	-0-	-0-	3165 23373	1 9	112439	2	Y	21248	21243	0	104
12	129914 X	129914	-0-	-0-	-0-	2838 20952	1 9	106124	2	Y	19047	19049	0	102
01	60760 X	16267	-0-	-44493	-0-	395 2481	1 9	13391	2	Y	2255	2338	0	19
*02	54880 X	-0-	-0-	-54880	-0-					Y	921	929	0	11
03	60760 X	39593	-0-	-21167	-0-	426 9007	1 9	30160	2	Y	8188	8151	0	48

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0024WA		RRCID -> 289749	COMPL. DATE 07/23/2020	TOTAL DEPTH 7681	PERF. 8046	- 19003					

10	220559 X	101969	-0-	-118590	-0-	2452 12593	1 9	86924	2	Y	11448	11432	0	55
11	114341 X	114341	-0-	-0-	-0-	2808 11761	1 9	99772	2	Y	10692	10695	0	52
12	177832 X	177832	-0-	-0-	-0-	4216 16081	1 9	157535	2	Y	14619	14593	0	78
01	76725 X	20160	-0-	-56565	-0-	528 1734	1 9	17898	2	Y	1576	1640	0	14
*02	69300 X	47228	-0-	-22072	-0-	1282 5341	1 9	40605	2	Y	4855	4812	0	57
03	76725 X	71926	-0-	-4799	-0-	895 7785	1 9	63246	2	Y	7077	7093	0	41

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0223WA		RRCID -> 289801	COMPL. DATE 07/27/2020	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 8243	- 19096					

10	172143 X	-0-	-0-	-172143	-0-					Y	-0-	127	0	-0-
11	166590 X	37504	-0-	-129086	-0-	640 18	1 4	23954	2	Y	11720	11655	0	65
12	58590 X	41373	-0-	-17217	-0-	469 36	1 4	26137	2	Y	13392	13354	0	103
01	64612 X	64612	-0-	-0-	-0-	787 32	1 4	48468	2	Y	13932	13949	0	86
02	52920 X	37039	-0-	-15881	-0-	444 97	1 4	28013	2	Y	7714	7732	0	68
*03	61729 X	61729	-0-	-0-	-0-	787 25	1 4	49636	2	Y	10255	10240	0	83

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0021WA		RRCID -> 289818	COMPL. DATE 07/22/2020	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 8100	- 19027					

10	361666 X	127298	-0-	-234368	-0-	3081 15081	1 9	109136	2	Y	13710	13710	0	65
11	170409 X	170409	-0-	-0-	-0-	4190 17320	1 9	148899	2	Y	15745	15733	0	77
12	163323 X	163323	-0-	-0-	-0-	3865 14977	1 9	144481	2	Y	13615	13619	0	73
01	133967 X	133967	-0-	-0-	-0-	3489 12178	1 9	118300	2	Y	11071	11049	0	95
*02	64582 X	64582	-0-	-0-	-0-	1724 8228	1 9	54630	2	Y	7480	7487	0	88
*03	142076 X	142076	-0-	-0-	-0-	1804 12550	1 9	127722	2	Y	11409	11430	0	67

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289864		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9622 - 19894		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0021WA		RRCID -> 290014		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 9734 - 19699	
10	894861 X	178994	-0-	-715867	-0-	4721 1	146881 2	210 4	N	24711 24698 0	125
11	158317 X	158317	-0-	-0-	-0-	4423 1	131799 2	263 4	N	19847 19865 0	107
12	162254 X	152083	-0-	-10171	-0-	4142 1	126322 2	232 4	N	19443 19426 0	124
01	162254 X	121697	-0-	-40557	-0-	3261 1	102368 2	385 4	N	14257 14240 0	141
*02	146552 X	93678	-0-	-52874	-0-	2672 1	78870 2	399 4	N	10670 10677 0	134
03	162254 X	115772	-0-	-46482	-0-	3444 1	94732 2	177 4	N	15835 15839 0	130

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID -> 290134		COMPL. DATE 11/27/2019		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 8670 - 20326	
10	175677 X	87467	-0-	-88210	-0-	2370 1	74983 2	273 4	N	8946 8932 0	71
11	170010 X	76066	-0-	-93944	-0-	1757 1	66289 2	49 4	N	7246 7265 0	52
12	100028 X	100028	-0-	-0-	-0-	1579 1	88068 2	116 4	N	9332 9313 0	71
01	123101 X	120964	-0-	-2137	-0-	1766 1	108613 2	71 4	N	9558 9589 0	40
02	112895 X	112895	-0-	-0-	-0-	1594 1	100336 2	343 4	N	9656 9573 0	123
03	98487 X	96229	-0-	-2258	-0-	1403 1	88283 2	43 4	N	5909 5976 0	56

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 8332		PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*01	SHUT IN	47476	-0-	47476	47476	646 1	39800 2	26 4	Y	6367 6306 0	61
*02	SHUT IN	72063	-0-	72063	119539	808 1	50769 2	174 4	Y	18465 18432 0	94
03	SHUT IN	27641	-0-	27641	147180	344 1	21763 2	12 4	Y	5020 5060 0	54

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID ->	290156	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	8372	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	SHUT IN	26048	-0-	26048	26048	351 1	Y	21735 2	3587 3553 0	34
						16 4		3946 9		
*02	SHUT IN	90781	-0-	90781	116829	1046 1	Y	65632 2	21707 21630 0	111
						225 4		23878 9		
03	SHUT IN	27056	-0-	27056	143885	301 1	Y	19075 2	6973 7010 0	74
						10 4		7670 9		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID ->	290159	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9055 - 20021
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	SHUT IN	32974	-0-	32974	32974	450 1	Y	27958 2	4135 4095 0	40
						17 4		4549 9		
*02	SHUT IN	30134	-0-	30134	63108	345 1	Y	21979 2	7031 7035 0	36
						76 4		7734 9		
03	SHUT IN	4176	-0-	4176	67284	49 1	Y	3062 2	967 993 0	10
						1 4		1064 9		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID ->	290163	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	8542	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	SHUT IN	27559	-0-	27559	27559	380 1	Y	23497 2	3334 3302 0	32
						15 4		3667 9		
*02	SHUT IN	95382	-0-	95382	122941	1129 1	Y	71206 2	20730 20656 0	106
						244 4		22803 9		
03	SHUT IN	37649	-0-	37649	160590	475 1	Y	29743 2	6742 6776 0	72
						15 4		7416 9		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID ->	290359	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	8072	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0132WA		RRCID ->	290362	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	8312	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID ->	290511	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	8239	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 8442 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

10	6293 X	4823	-0-	-1470	-0-	4781	3	42	9	N	38	1	8		206
11	6090 X	4394	-0-	-1696	-0-	4349	3	45	9	N	41	185	1	1	61
12	6200 X	4363	-0-	-1837	-0-	4306	3	57	9	N	52	1	8		112
01	5239 X	4854	-0-	-385	-0-	4804	3	50	9	N	45	1	8		156
02	4648 X	4171	-0-	-477	-0-	4125	3	46	9	N	42	1	8		197
03	4836 X	4702	-0-	-134	-0-	4647	3	55	9	N	50	183	1		64

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

10	12803 X	11214	-0-	-1589	-0-	11139	3	75	9	N	68	2	8		183
11	10920 X	10777	-0-	-143	-0-	10664	3	113	9	N	103	183	1	3	100
12	12617 X	9984	-0-	-2633	-0-	9873	3	111	9	N	101	4	8		197
01	12617 X	9030	-0-	-3587	-0-	8927	3	103	9	N	94	183	1	1	107
02	11396 X	9380	-0-	-2016	-0-	9289	3	91	9	N	83	2	8		188
03	11222 X	9634	-0-	-1588	-0-	9524	3	110	9	N	100	188	1	1	99

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

10	24779 X	6272	-0-	-18507	-0-	6230	3	42	9	Y	38				81
11	6810 X	6060	-0-	-750	-0-	6028	3	32	9	Y	29	39	1	1	70
12	6386 X	6209	-0-	-177	-0-	6169	3	40	9	Y	36	80	1	1	25
01	6293 X	5930	-0-	-363	-0-	5897	3	33	9	Y	30				55
02	5684 X	4579	-0-	-1105	-0-	4551	3	28	9	Y	25				80
03	6262 X	6030	-0-	-232	-0-	6006	3	24	9	Y	22	80	1		22

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8	84
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8990 X	7227	-0-	-1763	-0-	6791	3	436	9	N	396	547	1	1	8
11	8700 X	8346	-0-	-354	-0-	8014	3	332	9	N	302	372	1	1	8
12	8587 X	8109	-0-	-478	-0-	7647	3	462	9	N	420	188	1	2	8
01	8246 X	7003	-0-	-1243	-0-	6609	3	394	9	N	358	566	1	1	8
02	7784 X	3076	-0-	-4708	-0-	2707	3	369	9	N	335	379	1	1	8
03	8618 X	6431	-0-	-2187	-0-	6093	3	338	9	N	307	178	1	1	8

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

10	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9568	3	57	9	N	52	1	8		90
11	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8854	3	66	9	N	60	2	8		148
12	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8364	3	87	9	N	79	187	1	1	8
01	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8424	3	76	9	N	69	1	8		107
02	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6702	3	3	4	N	59	1	8		165
*03	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7847	3	59	9	N	54	1	8		218

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

10	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	14498	3	954	9	N	867	333	1	2	8
11	14880 X	14498	-0-	-382	-0-	13724	3	774	9	N	704	1121	1	4	8
12	15407 X	14286	-0-	-1121	-0-	13487	3	799	9	N	726	740	1	3	8
01	15438 X	14350	-0-	-1088	-0-	13527	3	823	9	N	748	749	1	1	8
02	13944 X	12396	-0-	-1548	-0-	11663	3	733	9	N	666	754	1	2	8
03	15438 X	14037	-0-	-1401	-0-	13180	3	857	9	N	779	753	1	1	8

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

10	17949 X	15361	-0-	-2588	-0-	14389	3	972	9	N	884	742	1	3	8
11	17370 X	14797	-0-	-2573	-0-	13939	3	858	9	N	780	940	1	3	8
12	15655 X	15519	-0-	-136	-0-	14520	3	999	9	N	908	916	1	2	8
01	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	14674	3	969	9	N	881	934	1	1	8
02	13888 X	8868	-0-	-5020	-0-	8451	3	417	9	N	379	163	1	1	8
*03	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	18913	3	1141	9	N	1037	1127	1	1	8

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

10	16027 X	14435	-0-	-1592	-0-	13750	3	685	9	N	623	372	1	1	8
11	15510 X	12882	-0-	-2628	-0-	12202	3	680	9	N	618	926	1	4	8
12	16027 X	14123	-0-	-1904	-0-	13364	3	759	9	N	690	566	1	4	8
01	15624 X	14037	-0-	-1587	-0-	13239	3	798	9	N	725	758	1	1	8
02	13496 X	11303	-0-	-2193	-0-	10739	3	564	9	N	513	560	1	2	8
03	14446 X	12606	-0-	-1840	-0-	11961	3	645	9	N	586	563	1	1	8

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

10	12400 X	10561	-0-	-1839	-0-	9856	3	705	9	N	641	606	0	2	8
11	12000 X	10015	-0-	-1985	-0-	9423	3	592	9	N	538	628	0	4	8
12	11160 X	10586	-0-	-574	-0-	9825	3	761	9	N	692	648	0	5	8
01	11160 X	10237	-0-	-923	-0-	9581	3	656	9	N	596	602	0	1	8
02	9604 X	8851	-0-	-753	-0-	8223	3	628	9	N	571	604	0	2	8
03	10571 X	10110	-0-	-461	-0-	9439	3	671	9	N	610	616	0	1	8

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	- 15888			
10	11563 X	11322	-0-	-241	-0-	10704	3	618	9	N	562	560	0	2	8	72
11	11190 X	10499	-0-	-691	-0-	9881	3	618	9	N	562	595	0	3	8	36
12	11253 X	10179	-0-	-1074	-0-	9545	3	634	9	N	576	559	0	3	8	50
01	11315 X	10571	-0-	-744	-0-	9905	3	666	9	N	605	579	0	1	8	75
02	10220 X	7680	-0-	-2540	-0-	7183	3	497	9	N	452	472	0	2	8	53
03	11315 X	10233	-0-	-1082	-0-	9587	3	646	9	N	587	578	0	1	8	61

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005	- 14674			
10	14942 X	11094	-0-	-3848	-0-	10824	3	270	9	N	245	200	0	1	8	230
11	14460 X	10689	-0-	-3771	-0-	10382	3	307	9	N	279	278	0	2	8	229
12	12958 X	11133	-0-	-1825	-0-	10828	3	305	9	N	277	365	0	2	8	139
01	11594 X	10929	-0-	-665	-0-	10661	3	268	9	N	244	281	0	1	8	101
02	10360 X	8183	-0-	-2177	-0-	8043	3	140	9	N	127	126	0	1	8	101
03	11129 X	10689	-0-	-440	-0-	10463	3	226	9	N	205	239	0			67

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950	- 14319			
10	29287 X	7355	-0-	-21932	-0-	6856	3	499	9	Y	454	448	1	1	8	195
11	7800 X	7716	-0-	-84	-0-	7096	3	620	9	Y	564	694	1	2	8	63
12	7688 X	7617	-0-	-71	-0-	7149	3	468	9	Y	425	389	1	2	8	97
01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7341	3	477	9	Y	434	278	1	1	8	252
02	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	7774	3	392	9	Y	356	455	1	2	8	151
03	7967 X	7623	-0-	-344	-0-	7186	3	437	9	Y	397	415	1	1	8	132

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340	- 13782			
10	8928 X	6254	-0-	-2674	-0-	5704	3	550	9	N	500	541	1	2	8	289
11	8460 X	5656	-0-	-2804	-0-	5126	3	530	9	N	482	373	1	3	8	395
12	8742 X	6284	-0-	-2458	-0-	5736	3	548	9	N	498	545	1	3	8	345
01	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13012	3	615	9	N	559	737	1	2	8	165
02	19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	18979	3	491	9	N	446	188	1	2	8	421
*03	24677 X	24677	-0-	-0-	-0-	24124	3	553	9	N	503	560	1	1	8	363

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550	- 14037			
10	9982 X	9953	-0-	-29	-0-	9124	3	829	9	N	754	371	1	5	8	610
11	9750 X	9128	-0-	-622	-0-	8393	3	735	9	N	668	933	1	5	8	340
12	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	9546	3	790	9	N	718	563	1	6	8	489
01	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	9752	3	1066	9	N	969	1118	1	3	8	337
02	9184 X	8389	-0-	-795	-0-	7816	3	573	9	N	521	375	1	3	8	480
03	10323 X	9315	-0-	-1008	-0-	8648	3	667	9	N	606	908	1	3	8	175

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 271848	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9615 - 14095
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	10385 X	9921	-0-	-464	-0-	9177 3	744 9	N	676 337 1 1 8 414
11	9930 X	9467	-0-	-463	-0-	8827 3	640 9	N	582 553 1 2 8 441
12	10075 X	9622	-0-	-453	-0-	8951 3	671 9	N	610 924 1 2 8 125
01	9920 X	9712	-0-	-208	-0-	9034 3	678 9	N	616 566 1 1 8 174
02	8960 X	6929	-0-	-2031	-0-	6397 3	532 9	N	484 188 1 1 8 469
03	9920 X	6559	-0-	-3361	-0-	5999 3	560 9	N	509 737 1 1 8 241
PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271849	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF. 9750 - 14197
10	18011 X	14878	-0-	-3133	-0-	36 1	14273 3	N	517 525 1 1 8 200
						569 9			
11	15420 X	13799	-0-	-1621	-0-	13239 3	560 9	N	509 559 1 2 8 148
12	15314 X	14757	-0-	-557	-0-	14177 3	580 9	N	527 566 1 3 8 106
01	15314 X	14426	-0-	-888	-0-	13850 3	576 9	N	524 378 1 1 8 251
02	13580 X	13105	-0-	-475	-0-	12514 3	591 9	N	537 568 1 2 8 218
03	14880 X	5058	-0-	-9822	-0-	4682 3	376 9	N	342 377 1 1 8 182
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271914	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF. 9778 - 16805
10	23870 X	21926	-0-	-1944	-0-	20692 3	1234 9	N	1122 1099 0 3 8 126
11	22950 X	21992	-0-	-958	-0-	20764 3	1228 9	N	1116 1097 0 5 8 140
12	23374 X	22183	-0-	-1191	-0-	20901 3	1282 9	N	1165 1144 0 4 8 157
01	23374 X	22889	-0-	-485	-0-	21529 3	1360 9	N	1236 1137 0 2 8 254
02	21112 X	18407	-0-	-2705	-0-	17597 3	810 9	N	736 747 0 3 8 240
03	22723 X	21718	-0-	-1005	-0-	20684 3	1034 9	N	940 1078 0 1 8 101
ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 271958	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF. 9745 - 14350
10	10850 X	9858	-0-	-992	-0-	9694 3	164 9	N	149 133 0 1 8 226
11	10440 X	8598	-0-	-1842	-0-	8463 3	135 9	N	123 149 0 2 8 198
12	10540 X	6785	-0-	-3755	-0-	6644 3	141 9	N	128 121 0 1 8 204
01	10447 X	7386	-0-	-3061	-0-	1 1	7245 3	N	127 93 0 1 8 237
						140 9			
02	9436 X	8891	-0-	-545	-0-	8730 3	161 9	N	146 174 0 2 8 207
*03	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10118 3	141 9	N	128 99 0 1 8 235
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 272008	COMPL. DATE 10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9725 - 14051
10	37117 X	9105	-0-	-28012	-0-	8439 3	38 4	Y	571 554 1 3 8 183
						628 9			
11	9420 X	8188	-0-	-1232	-0-	7586 3	1 4	Y	546 552 1 5 8 172
						601 9			
12	9548 X	9019	-0-	-529	-0-	8510 3	1 4	Y	462 376 1 3 8 255
						508 9			
01	9393 X	8744	-0-	-649	-0-	8140 3	2 4	Y	547 551 1 1 8 250
						602 9			
02	8372 X	7422	-0-	-950	-0-	6825 3	102 4	Y	450 515 1 2 8 183
						495 9			
03	9052 X	8294	-0-	-758	-0-	7671 3	9 4	Y	558 565 1 1 8 175
						614 9			
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 272119	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 9560 - 13996
10	25114 X	25114	-0-	-0-	-0-	24252 3	862 9	N	784 783 0 3 8 237
11	15360 X	15088	-0-	-272	-0-	14277 3	811 9	N	737 660 0 5 8 309
12	15686 X	15441	-0-	-245	-0-	14368 3	1073 9	N	975 846 0 4 8 434
01	16213 X	15042	-0-	-1171	-0-	14020 3	1022 9	N	929 870 0 2 8 491
02	14644 X	12110	-0-	-2534	-0-	11595 3	515 9	N	468 483 0 3 8 473
03	16213 X	14576	-0-	-1637	-0-	13698 3	878 9	N	798 1109 0 1 8 161

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600	-	14056			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10		11315 X	9707	-0-	-1608	-0-	9488	3	219	9	N	199	187	1	8	178	
11		10140 X	9243	-0-	-897	-0-	9028	3	215	9	N	195	185	1	8	187	
12		10478 X	9385	-0-	-1093	-0-	9122	3	263	9	N	239	185	1	8	240	
01		10478 X	9136	-0-	-1342	-0-	8916	3	220	9	N	200	188	1		252	
02		9464 X	5777	-0-	-3687	-0-	5635	3	142	9	N	129	188	1	8	192	
03		9703 X	9626	-0-	-77	-0-	9400	3	226	9	N	205	189	1		208	

FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560	-	14031			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51		

LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410	-	13929			
10		11408 X	9319	-0-	-2089	-0-	8453	3	538	4	N	298	377	1	2	8	106
							328	9									
11		9780 X	9586	-0-	-194	-0-	9207	3	64	4	N	286	188	1	3	8	201
							315	9									
12		9765 X	9552	-0-	-213	-0-	8799	3	406	4	N	315	376	1	3	8	137
							347	9									
01		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9211	3	170	4	N	300	379	1	1	8	57
							330	9									
02		8960 X	8527	-0-	-433	-0-	7677	3	509	4	N	310	189	1	2	8	176
							341	9									
03		9920 X	8821	-0-	-1099	-0-	8254	3	281	4	N	260	366	1	1	8	69
							286	9									

SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225	-	13560			
10		64009 X	14852	-0-	-49157	-0-	13949	3	903	9	Y	821	375	1	3	8	672
11		18780 X	14076	-0-	-4704	-0-	13294	3	1	4	Y	710	1110	1	4	8	268
							781	9									
12		17980 X	14524	-0-	-3456	-0-	13737	3	787	9	Y	715	745	1	5	8	233
01		16554 X	14439	-0-	-2115	-0-	13652	3	787	9	Y	715	741	1	2	8	205
02		13636 X	12607	-0-	-1029	-0-	11813	3	5	4	Y	717	376	1	2	8	544
							789	9									
03		14849 X	11703	-0-	-3146	-0-	11090	3	613	9	Y	557	921	1	1	8	179

SEBRING 60-1-47		WELL #:		1	RRCID ->	272662	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8650	-	9685			
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 - 13423
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9920 X	8144	-0-	-1776	-0-	67 1	7921 3	N	142	168 1	1 8	141
						156 9						
11	9600 X	8114	-0-	-1486	-0-	68 1	7861 3	N	168	189 1	2 8	118
						185 9						
12	8370 X	8157	-0-	-213	-0-	82 1	7918 3	N	143	189 1	2 8	70
						157 9						
01	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	106 1	8039 3	N	163	190 1	1 8	42
						179 9						
02	7560 X	6344	-0-	-1216	-0-	126 1	5911 3	N	153	1 8		194
						139 4						
03	8370 X	8212	-0-	-158	-0-	132 1	7893 3	N	137	189 1		142
						36 4						
						151 9						
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 - 19148
10	116896 X	28842	-0-	-88054	-0-	28025 3	41 4	Y	705	694 0	3 8	18
						776 9						
11	27613 X	27613	-0-	-0-	-0-	26919 3	17 4	Y	615	612 0	5 8	16
						677 9						
12	30008 X	27579	-0-	-2429	-0-	26823 3	756 9	Y	687	691 0	5 8	7
01	29729 X	28279	-0-	-1450	-0-	27509 3	770 9	Y	700	698 0	2 8	7
02	26432 X	22932	-0-	-3500	-0-	22023 3	280 4	Y	572	560 0	1 8	18
						629 9						
03	28830 X	27157	-0-	-1673	-0-	26456 3	1 4	Y	636	644 0	1 8	9
						700 9						
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 - 13371
10	11253 X	10411	-0-	-842	-0-	9164 3	1247 9	N	1134	1113 1	6 8	361
						7994 3	1161 9	N	1055	1110 1	9 8	297
11	10140 X	9155	-0-	-985	-0-	8172 3	1246 9	N	1133	1089 1	9 8	332
12	10478 X	9418	-0-	-1060	-0-	8126 3	1201 9	N	1092	1105 1	4 8	315
01	10478 X	9327	-0-	-1151	-0-	5540 3	370 4	N	898	947 1	4 8	262
02	9408 X	6898	-0-	-2510	-0-	988 9						
						8732 3	1299 9	N	1181	1113 1	3 8	327
03	10416 X	10031	-0-	-385	-0-							
TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175 - 14668
10	16368 X	13548	-0-	-2820	-0-	13014 3	38 4	N	451	414 0	1 8	78
						496 9						
11	15840 X	12935	-0-	-2905	-0-	12522 3	413 9	N	375	388 0	3 8	62
12	14973 X	12935	-0-	-2038	-0-	12517 3	418 9	N	380	373 0	2 8	67
01	14229 X	3036	-0-	-11193	-0-	2945 3	91 9	N	83	61 0		89
02	12264 X	-0-	-0-	-12264	-0-			N	-0-			89
03	13547 X	1629	-0-	-11918	-0-	1552 3	1 4	N	69	62 0		96
						76 9						
FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846 - 13275
10	16089 X	14290	-0-	-1799	-0-	12720 3	371 4	N	1090	927 1	4 8	411
						1199 9						
11	15570 X	13886	-0-	-1684	-0-	12475 3	96 4	N	1195	1269 1	7 8	330
						1315 9						
12	16089 X	14183	-0-	-1906	-0-	12637 3	228 4	N	1198	1287 1	7 8	234
						1318 9						
01	15624 X	14048	-0-	-1576	-0-	12765 3	36 4	N	1134	1089 1	3 8	276
						1247 9						
02	13468 X	10925	-0-	-2543	-0-	9171 3	754 4	N	909	753 1	4 8	428
						1000 9						
03	14353 X	13645	-0-	-708	-0-	12200 3	246 4	N	1090	1102 1	2 8	414
						1199 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
10		80649 X	22129	-0-	-58520	-0-	21258 3	871 9	Y	792	801 0	2 8		89
11		25740 X	19882	-0-	-5858	-0-	18965 3	917 9	Y	834	819 0	4 8		100
12		21142 X	20273	-0-	-869	-0-	19243 3	1030 9	Y	936	995 0	4 8		37
01		22134 X	20199	-0-	-1935	-0-	19185 3	1014 9	Y	922	908 0	1 8		50
02		19992 X	17018	-0-	-2974	-0-	16280 3	738 9	Y	671	648 0	2 8		71
03		22134 X	19257	-0-	-2877	-0-	18419 3	838 9	Y	762	762 0	1 8		70
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215														
10		72002 X	15851	-0-	-56151	-0-	14882 3	969 9	Y	881	778 0	5 8		282
11		19500 X	13894	-0-	-5606	-0-	12904 3	990 9	Y	900	947 0	8 8		227
12		19778 X	16449	-0-	-3329	-0-	15134 3	1315 9	Y	1195	1018 0	9 8		395
01		19220 X	18034	-0-	-1186	-0-	16960 3	1074 9	Y	976	1142 0	5 8		224
02		16768 X	16768	-0-	-0-	-0-	14923 3	557 4	Y	1171	1201 0	8 8		186
							1288 9							
*03		19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	17709 3	1417 9	Y	1288	1230 0	3 8		241
BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470														
10		52024 X	13913	-0-	-38111	-0-	13078 3	835 9	Y	759	712 0	2 8		131
11		13593 X	13894	-0-	-0-	-0-	12798 3	795 9	Y	723	759 0	3 8		92
12		13237 X	9498	-0-	-3739	-0-	8966 3	532 9	Y	484	537 0	2 8		37
01		13237 X	4084	-0-	-9153	-0-	3992 3	92 9	Y	84	114 0			7
02		11956 X	7408	-0-	-4548	-0-	7067 3	29 4	Y	284	241 0	1 8		49
							312 9							
*03		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	12994 3	111 4	Y	563	589 0	1 8		22
							619 9							
BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510														
10		57917 X	14630	-0-	-43287	-0-	13913 3	717 9	Y	652	598 0	2 8		112
11		14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	13696 3	663 9	Y	603	635 0	4 8		76
12		14632 X	14503	-0-	-129	-0-	13770 3	733 9	Y	666	689 0	3 8		50
01		14632 X	14210	-0-	-422	-0-	13414 3	796 9	Y	724	708 0	2 8		64
02		13216 X	10191	-0-	-3025	-0-	9585 3	35 4	Y	519	493 0	1 8		89
							571 9							
03		14632 X	11268	-0-	-3364	-0-	10500 3	111 4	Y	597	661 0	1 8		24
							657 9							
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605														
10		208339 X	61657	-0-	-146682	-0-	55034 3	6623 9	Y	6021	5924 0	26 8		193
11		57834 X	57834	-0-	-0-	-0-	51699 3	6135 9	Y	5577	5602 0	39 8		129
12		59602 X	59602	-0-	-0-	-0-	53274 3	6328 9	Y	5753	5760 0	38 8		84
01		61797 X	61797	-0-	-0-	-0-	55650 3	6147 9	Y	5588	5557 0	16 8		99
02		45598 X	45598	-0-	-0-	-0-	41092 3	4506 9	Y	4096	4004 0	23 8		168
*03		56618 X	56618	-0-	-0-	-0-	50829 3	5789 9	Y	5263	5348 0	12 8		71

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL.	DATE	07/14/2014	TOTAL	DEPTH	10133	PERF.	10017 - 17063			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		33604 X	30698	-0-	-2906	-0-	28975	3	1723	9	N	1566	1593	0	6	8	109
11		31380 X	28501	-0-	-2879	-0-	26887	3	1614	9	N	1467	1422	0	9	8	145
12		31992 X	29663	-0-	-2329	-0-	27908	3	1755	9	N	1595	1656	0	9	8	75
01		31310 X	29498	-0-	-1812	-0-	27731	3	1767	9	N	1606	1588	0	4	8	89
02		27804 X	19505	-0-	-8299	-0-	18270	3	21	4	N	1104	1030	0	4	8	159
									1214	9							
03		30690 X	30181	-0-	-509	-0-	28481	3	1700	9	N	1545	1629	0	3	8	72

COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL.	DATE	08/04/2014	TOTAL	DEPTH	9310	PERF.	9340 - 13730			
10		17949 X	15803	-0-	-2146	-0-	15095	3	708	9	N	644	566	1	2	8	193
11		17370 X	15341	-0-	-2029	-0-	14677	3	664	9	N	604	554	1	3	8	240
12		16275 X	15735	-0-	-540	-0-	14972	3	763	9	N	694	750	1	3	8	181
01		16027 X	15223	-0-	-804	-0-	14630	3	593	9	N	539	560	1	1	8	159
02		14308 X	6900	-0-	-7408	-0-	6526	3	374	9	N	340	180	1	1	8	318
*03		15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	1	187	1	1	8	131

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL.	DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	8965	PERF.	9298 - 16135			
10		143026 X	37236	-0-	-105790	-0-	34289	3	2947	9	Y	2679	2639	0	9	8	101
11		37260 X	36227	-0-	-1033	-0-	33606	3	2621	9	Y	2383	2399	0	17	8	68
12		38750 X	36033	-0-	-2717	-0-	33367	3	2666	9	Y	2424	2431	0	19	8	42
01		38750 X	36530	-0-	-2220	-0-	33833	3	2697	9	Y	2452	2412	0	8	8	74
02		35000 X	26932	-0-	-8068	-0-	25030	3	59	4	Y	1675	1664	0	10	8	75
									1843	9							
03		37448 X	33642	-0-	-3806	-0-	30953	3	476	4	Y	2012	1999	0	4	8	84
									2213	9							

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL.	DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	10144	PERF.	10209 - 20044			
10		31899 X	30111	-0-	-1788	-0-	29452	3	659	9	N	599	555	0	4	8	376
11		30510 X	28737	-0-	-1773	-0-	28110	3	627	9	N	570	775	0	7	8	164
12		30659 X	29135	-0-	-1524	-0-	28287	3	848	9	N	771	809	0	7	8	119
01		30659 X	20396	-0-	-10263	-0-	19872	3	524	9	N	476	390	0	20	8	185
02		27692 X	12125	-0-	-15567	-0-	11886	3	12	4	N	206	252	0	5	8	134
									227	9							
03		30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	2	2	8			134

CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL.	DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9776	PERF.	10038 - 14460			
10		88242 X	23279	-0-	-64963	-0-	22003	3	1276	9	Y	1160	1198	0	3	8	130
11		37200 X	21744	-0-	-15456	-0-	20754	3	990	9	Y	900	916	0	6	8	108
12		22909 X	22235	-0-	-674	-0-	21293	3	942	9	Y	856	926	0	5	8	33
01		23281 X	22199	-0-	-1082	-0-	21203	3	996	9	Y	905	886	0	3	8	49
02		21028 X	17142	-0-	-3886	-0-	16353	3	789	9	Y	717	687	0	3	8	76
03		23281 X	22228	-0-	-1053	-0-	21236	3	992	9	Y	902	893	0	2	8	83

LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL.	DATE	06/19/2014	TOTAL	DEPTH	8908	PERF.	8929 - 13410			
10		92170 X	23294	-0-	-68876	-0-	21745	3	842	4	Y	643	560	1	8	8	167
									707	9							
11		24194 X	24194	-0-	-0-	-0-	23012	3	476	4	Y	642	555	1	14	8	240
									706	9							
12		24829 X	24829	-0-	-0-	-0-	23028	3	1072	4	Y	663	747	1	14	8	142
									729	9							
01		24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	23656	3	461	4	Y	653	551	1	6	8	238
									718	9							
02		21196 X	17165	-0-	-4031	-0-	15640	3	861	4	Y	604	549	1	6	8	287
									664	9							
*03		24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	23607	3	79	4	Y	578	744	1	4	8	117
									636	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	7	4	6	9	Y	5	4	0			1
03	DLQ	G-10	12239	-0-	12239	12252	11660	3	127	4	Y	411	396	0			16
							452	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

10	21868	X	-0-	-0-	-21868	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-					-0-
12	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	21064	3	898	9	Y	816	747	0	8	8	61
01	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	15926	3	925	9	Y	841	825	0	3	8	74
02	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11288	3	37	4	Y	594	563	0	3	8	102
							653	9									
03	15004	X	12914	-0-	-2090	-0-	12083	3	113	4	Y	653	729	0			26
							718	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

10	40083	X	38326	-0-	-1757	-0-	36838	3	1488	9	N	1353	1151	0	5	8	390
11	38790	X	37395	-0-	-1395	-0-	35832	3	1563	9	N	1421	1631	0	8	8	172
12	39432	X	37511	-0-	-1921	-0-	35858	3	1653	9	N	1503	1508	0	8	8	159
01	39432	X	38106	-0-	-1326	-0-	36448	3	1658	9	N	1507	1472	0	3	8	191
02	35336	X	29488	-0-	-5848	-0-	28156	3	22	4	N	1191	1173	0	5	8	204
							1310	9									
03	38657	X	37157	-0-	-1500	-0-	35490	3	25	4	N	1493	1539	0	2	8	156
							1642	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

10	27497	X	23771	-0-	-3726	-0-	22400	3	1371	9	N	1246	1041	0	7	8	296
11	26610	X	25438	-0-	-1172	-0-	24145	3	1293	9	N	1175	1339	0	11	8	121
12	27497	X	26941	-0-	-556	-0-	25428	3	1513	9	N	1375	1348	0	11	8	137
01	26443	X	24885	-0-	-1558	-0-	23585	3	2	4	N	1180	1128	0	4	8	185
							1298	9									
02	23744	X	18379	-0-	-5365	-0-	17167	3	50	4	N	1056	1081	0	6	8	154
							1162	9									
03	26939	X	25254	-0-	-1685	-0-	23795	3	1459	9	N	1326	1401	0	3	8	76

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//	153438											
STREET SENSE 40 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9950	- 19780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	47802 X	45639	-0-	-2163	-0-	43212 3	2427 9	N	2206	2211	0	8 8	135		
11	46230 X	44406	-0-	-1824	-0-	41858 3	2548 9	N	2316	2180	0	14 8	257		
12	47337 X	44980	-0-	-2357	-0-	42443 3	2537 9	N	2306	2474	0	14 8	75		
01	47275 X	44595	-0-	-2680	-0-	42163 3	2432 9	N	2211	2195	0	6 8	85		
02	42700 X	36170	-0-	-6530	-0-	34325 3	142 4	N	1548	1323	0		310		
03	45880 X	45341	-0-	-539	-0-	42526 3	46 4	N	2517	2724	0	4 8	99		
						2769 9									

HINDOO 2 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9288	- 19265		
10	37789 X	34584	-0-	-3205	-0-	33738 3	846 9	N	769	560	1	3 8	377		
11	35340 X	33928	-0-	-1412	-0-	33092 3	9 4	N	752	930	1	5 8	194		
12	36518 X	34630	-0-	-1888	-0-	33672 3	11 4	N	861	750	1	5 8	300		
01	35495 X	33612	-0-	-1883	-0-	33091 3	521 9	N	474	566	1	2 8	206		
02	32004 X	28053	-0-	-3951	-0-	27320 3	44 4	N	626	746	1	2 8	84		
03	35061 X	32792	-0-	-2269	-0-	32030 3	762 9	N	693	567	1	1 8	209		
						689 9									

APOLLO 48 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10036	- 18285		
10	25203 X	23846	-0-	-1357	-0-	23009 3	837 9	N	761	762	0	2 8	214		
11	24390 X	23310	-0-	-1080	-0-	22379 3	931 9	N	846	903	0	4 8	153		
12	25203 X	23341	-0-	-1862	-0-	22428 3	913 9	N	830	846	0	4 8	133		
01	24056 X	23521	-0-	-535	-0-	22673 3	848 9	N	771	801	0	2 8	101		
02	21756 X	19482	-0-	-2274	-0-	18786 3	696 9	N	633	619	0	3 8	112		
03	24087 X	22007	-0-	-2080	-0-	21267 3	740 9	N	673	689	0	1 8	95		
						2151 9									

WHISKERY 40 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9877	- 17005		
10	30783 X	28572	-0-	-2211	-0-	25369 3	891 4	N	2102	2162	0	7 8	131		
11	27457 X	27457	-0-	-0-	-0-	25255 3	22 4	N	1982	1970	0	15 8	128		
12	30070 X	27517	-0-	-2553	-0-	25030 3	196 4	N	2083	2085	0	17 8	109		
01	30070 X	26309	-0-	-3761	-0-	24140 3	3 4	N	1969	1958	0	6 8	114		
02	27160 X	19506	-0-	-7654	-0-	17094 3	837 4	N	1432	1434	0	9 8	103		
03	28582 X	26330	-0-	-2252	-0-	23732 3	447 4	N	1955	1846	0	3 8	209		
						2151 9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971	- 15695		
10	86667 X	24145	-0-	-62522	-0-	22339 3	221 4	Y	1441	1423	0	11 8	71		
11	22231 X	22231	-0-	-0-	-0-	20662 3	69 4	Y	1364	1346	0	19 8	70		
12	24893 X	23613	-0-	-1280	-0-	20887 3	1133 4	Y	1448	1451	0	20 8	47		
01	24893 X	21669	-0-	-3224	-0-	20237 3	14 4	Y	1289	1278	0	8 8	50		
02	22484 X	17200	-0-	-5284	-0-	13555 3	2434 4	Y	1101	1080	0	12 8	59		
03	24149 X	20093	-0-	-4056	-0-	17620 3	1127 4	Y	1224	1175	0	5 8	103		
						1346 9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9779	-	14245
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	24552 X	19996	-0-	-4556	-0-	18673 3	1323 9	N	1203	534 1	14 8	866		
11	23760 X	19066	-0-	-4694	-0-	17758 3	1308 9	N	1189	1513 1	24 8	518		
12	24552 X	19309	-0-	-5243	-0-	17986 3	1323 9	N	1203	1206 1	33 8	482		
01	24242 X	18973	-0-	-5269	-0-	17713 3	1260 9	N	1145	1141 1	3 8	483		
02	18060 X	15501	-0-	-2559	-0-	13545 3	957 4	N	908	925 1	5 8	461		
03	19995 X	18142	-0-	-1853	-0-	16886 3	14 4	N	1129	1108 1	2 8	480		
						1242 9								

THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334	-	13490
10	12369 X	11142	-0-	-1227	-0-	9504 3	28 4	N	1464	1475 0		103		
11	10770 X	10716	-0-	-54	-0-	1610 9	9135 3	N	1433	1405 0		131		
12	11129 X	10588	-0-	-541	-0-	1576 9	9017 3	N	1428	1352 0	4 8	203		
01	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	10059 3	1761 9	N	1601	1583 0	3 8	218		
02	10052 X	8625	-0-	-1427	-0-	7254 3	75 4	N	1178	1002 0	4 8	390		
03	11129 X	10963	-0-	-166	-0-	1296 9	9338 3	N	1477	1748 0		119		

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004	-	16085
10	131500 X	35018	-0-	-96482	-0-	31782 3	413 4	Y	2566	2415 0	32 8	149		
11	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	2823 9	31036 3	Y	2436	2469 0	59 8	57		
12	36237 X	36237	-0-	-0-	-0-	2680 9	33402 3	Y	2398	2392 0	60 8	3		
01	36347 X	36347	-0-	-0-	-0-	2638 9	33781 3	Y	2325	2248 0	20 8	60		
02	31332 X	24708	-0-	-6624	-0-	2558 9	22286 3	Y	1456	1431 0	29 8	56		
03	34689 X	34011	-0-	-678	-0-	1602 9	30828 3	Y	2136	2148 0	16 8	28		
						2350 9								

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948	-	19895
10	47585 X	43828	-0-	-3757	-0-	42254 3	1574 9	N	1431	1396 0	5 8	232		
11	45630 X	43307	-0-	-2323	-0-	41822 3	1485 9	N	1350	1401 0	10 8	171		
12	46593 X	44357	-0-	-2236	-0-	42781 3	1576 9	N	1433	1445 0	11 8	148		
01	46593 X	43814	-0-	-2779	-0-	42256 3	1558 9	N	1416	1424 0	4 8	136		
02	42084 X	35627	-0-	-6457	-0-	34360 3	1267 9	N	1152	1138 0	5 8	145		
03	44764 X	42215	-0-	-2549	-0-	40792 3	1423 9	N	1294	1330 0	3 8	106		

HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697	-	19770
10	62124 X	58928	-0-	-3196	-0-	57375 3	1553 9	N	1412	1408 0	5 8	158		
11	59880 X	57900	-0-	-1980	-0-	56284 3	1616 9	N	1469	1465 0	9 8	153		
12	61566 X	59336	-0-	-2230	-0-	57618 3	1718 9	N	1562	1550 0	10 8	155		
01	60884 X	58626	-0-	-2258	-0-	57016 3	1610 9	N	1464	1460 0	4 8	155		
02	54656 X	50601	-0-	-4055	-0-	49331 3	47 4	N	1112	1103 0	6 8	158		
03	59830 X	57237	-0-	-2593	-0-	1223 9	55528 3	N	1554	1617 0	3 8	92		

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438														
PREWIT OMAHA 26 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 277892			COMPL. DATE 05/20/2015			TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 277894			COMPL. DATE 04/21/2015			TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750						
10	41695	X	39281	-0-	-2414	-0-	37897	3	24	4	N	1236	1239	0	5	8	111
							1360	9									
11	40140	X	37752	-0-	-2388	-0-	36330	3	1422	9	N	1293	1259	0	8	8	137
12	40517	X	38657	-0-	-1860	-0-	37188	3	1469	9	N	1335	1311	0	8	8	153
01	40300	X	38824	-0-	-1476	-0-	37467	3	1357	9	N	1234	1258	0	3	8	126
02	36400	X	32638	-0-	-3762	-0-	30673	3	753	4	N	1102	1069	0	7	8	152
							1212	9									
03	39277	X	37797	-0-	-1480	-0-	36398	3	3	4	N	1269	1320	0	2	8	99
							1396	9									

VAGRANT 38 FEE			WELL #: 2H		RRCID -> 277900			COMPL. DATE 04/21/2015			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700						
10	55490	X	12871	-0-	-42619	-0-	11275	3	1596	9	Y	1451	1358	1	6	8	213
11	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	12480	3	2119	9	Y	1926	1743	1	10	8	386
12	13950	X	13800	-0-	-150	-0-	12015	3	1785	9	Y	1623	1685	1	9	8	315
01	13950	X	13091	-0-	-859	-0-	11195	3	1896	9	Y	1724	1599	1	4	8	436
02	12600	X	10748	-0-	-1852	-0-	9061	3	130	4	Y	1415	1484	1	5	8	362
							1557	9									
03	13950	X	12769	-0-	-1181	-0-	10921	3	1848	9	Y	1680	1592	1	3	8	447

SEA HERO 13 STATE UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 278147			COMPL. DATE 06/06/2015			TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885						
10	67324	X	24464	-0-	-42860	-0-	23324	3	1140	9	Y	1036	1012	0	3	8	33
11	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	22954	3	1157	9	Y	1052	1054	0	7	8	24
12	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	22819	3	1218	9	Y	1107	1108	0	7	8	16
01	24459	X	23288	-0-	-1171	-0-	22126	3	1162	9	Y	1056	1050	0	3	8	19
02	22512	X	18139	-0-	-4373	-0-	17236	3	903	9	Y	821	802	0	4	8	34
*03	25185	X	25185	-0-	-0-	-0-	23947	3	1238	9	Y	1125	1142	0	2	8	15

LEONATUS 11 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 278210			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895						
10	45446	X	42878	-0-	-2568	-0-	41354	3	269	4	N	1141	1084	0	4	8	236
							1255	9									
11	43890	X	34670	-0-	-9220	-0-	33365	3	82	4	N	1112	1181	0	8	8	159
							1223	9									
12	44981	X	34303	-0-	-10678	-0-	32995	3	74	4	N	1122	1165	0	9	8	107
							1234	9									
01	44423	X	34577	-0-	-9846	-0-	33349	3	1228	9	N	1116	1095	0	4	8	124
02	39788	X	30015	-0-	-9773	-0-	27606	3	1299	4	N	1009	997	0	5	8	131
							1110	9									
03	42873	X	33636	-0-	-9237	-0-	32437	3	1199	9	N	1090	1118	0	2	8	101

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10066	- 14578
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	10633 X	8870	-0-	-1763	-0-	8556 3	96 4	N	198	242 0	2 8	98	
11	9750 X	8377	-0-	-1373	-0-	218 9							
12	10075 X	8903	-0-	-1172	-0-	8081 3	296 9	N	269	252 0	5 8	110	
01	9207 X	2013	-0-	-7194	-0-	8589 3	314 9	N	285	286 0	4 8	105	
02	8316 X	-0-	-0-	-8316	-0-	1939 3	74 9	N	67	127 0		45	
03	8897 X	5297	-0-	-3600	-0-			N	-0-			45	
						5241 3	56 9	N	51	1 8		95	
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.	10173	- 14814
10	49183 X	12180	-0-	-37003	-0-	11502 3	7 4	Y	610	605 0	3 8	69	
11	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	671 9							
12	12648 X	12160	-0-	-488	-0-	11283 3	671 9	Y	610	614 0	5 8	60	
01	12586 X	2875	-0-	-9711	-0-	11455 3	705 9	Y	641	646 0	5 8	50	
02	11144 X	-0-	-0-	-11144	-0-	2708 3	167 9	Y	152	149 0		53	
03	12338 X	2927	-0-	-9411	-0-			Y	-0-			53	
						2728 3	199 9	Y	181	209 0	1 8	24	
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	9029	- 19270
10	117360 X	34033	-0-	-83327	-0-	30076 3	367 4	Y	3264	3204 0	13 8	89	
11	31936 X	31936	-0-	-0-	-0-	3590 9							
12	35405 X	35405	-0-	-0-	-0-	28368 3	216 4	Y	3047	3027 0	18 8	91	
01	35592 X	35592	-0-	-0-	-0-	3352 9							
02	30744 X	29430	-0-	-1314	-0-	31431 3	277 4	Y	3361	3387 0	22 8	43	
*03	35053 X	35053	-0-	-0-	-0-	3697 9							
						31834 3	34 4	Y	3385	3283 0	7 8	138	
						3724 9							
						25589 3	1447 4	Y	2176	2104 0	9 8	201	
						2394 9							
						31255 3	441 4	Y	3052	3189 0	6 8	58	
						3357 9							
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	10045	- 14597
10	60839 X	15199	-0-	-45640	-0-	14510 3	8 4	Y	619	614 0	1 8	70	
11	14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	681 9							
12	15779 X	14368	-0-	-1411	-0-	13764 3	689 9	Y	626	632 0	2 8	62	
01	15469 X	3405	-0-	-12064	-0-	13675 3	693 9	Y	630	639 0	3 8	50	
02	13720 X	-0-	-0-	-13720	-0-	3238 3	167 9	Y	152	149 0		53	
*03	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53	
						21796 3	799 9	Y	726	682 0	1 8	96	
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9039	- 19315
10	495187 X	124812	-0-	-370375	-0-	114871 3	2012 4	Y	7208	7152 0	25 8	162	
11	122210 X	122210	-0-	-0-	-0-	7929 9							
12	124484 X	124484	-0-	-0-	-0-	113854 3	688 4	Y	6971	6926 0	45 8	162	
01	126321 X	126321	-0-	-0-	-0-	7668 9							
02	98078 X	98078	-0-	-0-	-0-	114613 3	1907 4	Y	7240	7217 0	46 8	139	
*03	113458 X	113458	-0-	-0-	-0-	7964 9							
						118262 3	250 4	Y	7099	7066 0	19 8	153	
						7809 9							
						84523 3	7331 4	Y	5658	5515 0	26 8	270	
						6224 9							
						105393 3	1484 4	Y	5983	6018 0	12 8	223	
						6581 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944	-	16560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		40765 X	37016	-0-	-3749	-0-	31601 3	1929 4	N	3169	3141 0	12 8		128
							3486 9							
11		38610 X	35089	-0-	-3521	-0-	31408 3	423 4	N	2962	2957 0	19 8		114
							3258 9							
12		39897 X	36280	-0-	-3617	-0-	32771 3	101 4	N	3098	3082 0	21 8		109
							3408 9							
01		39897 X	37102	-0-	-2795	-0-	33753 3	10 4	N	3035	3065 0	9 8		70
							3339 9							
02		33432 X	27100	-0-	-6332	-0-	24048 3	630 4	N	2202	2163 0	14 8		95
							2422 9							
03		37014 X	35498	-0-	-1516	-0-	31751 3	591 4	N	2869	2874 0	6 8		84
							3156 9							

VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889	-	16565
10		34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	30996 3	3179 9	N	2890	2846 0	11 8		150
							29668 3	185 4	N	2705	2615 0	17 8		223
11		32829 X	32829	-0-	-0-	-0-	2976 9							
12		35402 X	33695	-0-	-1707	-0-	30676 3	120 4	N	2635	2728 0	10 8		120
							2899 9							
01		35402 X	34001	-0-	-1401	-0-	31102 3	2899 9	N	2635	2476 0	6 8		273
							22082 3	1406 4	N	1788	1944 0	11 8		106
02		31976 X	25455	-0-	-6521	-0-	1967 9							
							28710 3	400 4	N	2206	2170 0	5 8		137
							2427 9							

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640	-	16230
10		72793 X	18778	-0-	-54015	-0-	17099 3	536 4	Y	1039	1004 0	5 8		59
							1143 9							
11		19650 X	17451	-0-	-2199	-0-	16058 3	380 4	Y	921	927 0	8 8		45
							1013 9							
12		18755 X	17476	-0-	-1279	-0-	16170 3	304 4	Y	911	918 0	6 8		32
							1002 9							
01		18786 X	17339	-0-	-1447	-0-	16487 3	30 4	Y	747	730 0	3 8		46
							822 9							
02		16968 X	12397	-0-	-4571	-0-	11276 3	560 4	Y	510	504 0	4 8		48
							561 9							
03		18786 X	16894	-0-	-1892	-0-	15994 3	188 4	Y	647	639 0	2 8		54
							712 9							

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903	-	19035
10		17163 X	17163	-0-	-0-	-0-	1233 1	12212 3	N	2580	2537 0	26 8		215
							880 4	2838 9						
11		13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	1128 1	9959 3	N	1953	1871 0	43 8		254
							647 4	2148 9						
12		11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	1030 1	8672 3	N	1504	1540 0	34 8		184
							1654 9							
01		12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	1101 1	9776 3	N	1573	1656 0	14 8		87
							1730 9							
02		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	542 1	5623 3	N	900	744 0	14 8		229
							17 4	990 9						
*03		26885 X	26885	-0-	-0-	-0-	21 1	23251 3	N	3130	3198 0	13 8		148
							170 4	3443 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. UNBRIDLED 36 A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
			WELL #: 3H	RRCID -> 279580	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF. 9417	- 19885							
10	42780 X	40893	-0-	-1887	-0-	38997 1847	3 9	49	4	N	1679	1475	1	4	8	558
11	41190 X	40006	-0-	-1184	-0-	38245 1734	3 9	27	4	N	1576	1644	1	7	8	483
12	41323 X	39066	-0-	-2257	-0-	37300 1762	3 9	4	4	N	1602	1883	1	6	8	196
01	41323 X	40746	-0-	-577	-0-	39001	3	1745	9	N	1586	1301	1	3	8	478
02	37352 X	24843	-0-	-12509	-0-	23803	3	1040	9	N	945	939	1	3	8	481
03	41354 X	37784	-0-	-3570	-0-	36286	3	1498	9	N	1362	1303	1	2	8	538
TYPHOON 42 A			WELL #: 4H	RRCID -> 279581	COMPL. DATE 08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF. 9568	- 19950							
10	58063 X	55136	-0-	-2927	-0-	52649 2486	3 9	1	4	N	2260	2041	1	7	8	559
11	56190 X	54102	-0-	-2088	-0-	51586	3	2516	9	N	2287	2410	1	12	8	424
12	57784 X	55208	-0-	-2576	-0-	52631	3	2577	9	N	2343	2438	1	11	8	318
01	55490 X	54767	-0-	-723	-0-	52213	3	2554	9	N	2322	2057	1	4	8	579
02	50484 X	31646	-0-	-18838	-0-	30302 1343	3 9	1	4	N	1221	1502	1	5	8	293
*03	55893 X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	3	187	1	3	8	106
RIVA RIDGE 10 A			WELL #: 2H	RRCID -> 280098	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF. 9119	- 19450							
10	57598 X	55465	-0-	-2133	-0-	48336	3	7129	9	N	6481	6209	0	18	8	438
11	53310 X	48717	-0-	-4593	-0-	42595	3	6122	9	N	5565	5806	0	27	8	170
12	59985 X	55918	-0-	-4067	-0-	49134	3	6784	9	N	6167	6167	0	33	8	137
01	59985 X	49223	-0-	-10762	-0-	44276	3	4947	9	N	4497	4518	0	13	8	103
02	54180 X	42234	-0-	-11946	-0-	37369	3	4865	9	N	4423	4219	0	20	8	287
03	55924 X	52402	-0-	-3522	-0-	45820	3	6582	9	N	5984	934	0	4985	1	343
FLYING EBONY 19 STATE A			WELL #: 5H	RRCID -> 280146	COMPL. DATE 05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 9843	- 19916							
10	71424 X	68266	-0-	-3158	-0-	65686 2483	3 9	97	4	N	2257	2029	1	11	8	572
11	66180 X	63442	-0-	-2738	-0-	60143 3258	3 9	41	4	N	2962	2983	1	22	8	529
12	67797 X	63830	-0-	-3967	-0-	60053	3	3777	9	N	3434	3171	1	24	8	768
01	68262 X	62752	-0-	-5510	-0-	59765	3	2987	9	N	2715	2625	1	11	8	847
02	61656 X	38315	-0-	-23341	-0-	35701 1799	3 9	815	4	N	1635	1506	1	10	8	966
03	68262 X	57735	-0-	-10527	-0-	54639 3082	3 9	14	4	N	2802	3375	1	5	8	388
JET PILOT 24 A			WELL #: 5H	RRCID -> 280233	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9602	- 19895							
10	39215 X	37261	-0-	-1954	-0-	35659	3	1602	9	N	1456	1532	0	6	8	264
11	37950 X	37603	-0-	-347	-0-	36223 1360	3 9	20	4	N	1236	1274	0	11	8	215
12	39533 X	39533	-0-	-0-	-0-	37778 1740	3 9	15	4	N	1582	1490	0	11	8	296
01	39675 X	39675	-0-	-0-	-0-	37674 1995	3 9	6	4	N	1814	1789	0	4	8	317
02	35084 X	27563	-0-	-7521	-0-	26619 939	3 9	5	4	N	854	676	0	6	8	489
03	39432 X	33855	-0-	-5577	-0-	32405 1444	3 9	6	4	N	1313	1621	0	3	8	178

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FUNNY CIDE 32 A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 280234	COMPL. DATE 01/30/2017	TOTAL DEPTH 8848	PERF. 9050	- 18603								
10		23455 X	23455	-0-	-0-	21661 1417 9	3	377	4	N	1288	1281	0	7	8	129
11		22884 X	22884	-0-	-0-	21374 1405 9	3	105	4	N	1277	1279	0	10	8	117
12		23025 X	23025	-0-	-0-	21335 1438 9	3	252	4	N	1307	1281	0	15	8	128
01		22222 X	22222	-0-	-0-	20706 1515 9	3	1	4	N	1377	1264	0	6	8	235
02		17068 X	17068	-0-	-0-	14379 1020 9	3	1669	4	N	927	901	0	10	8	251
*03		20655 X	20655	-0-	-0-	19042 1320 9	3	293	4	N	1200	1319	0	3	8	129
		SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 280423	COMPL. DATE 07/22/2016	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 9042	- 16335							
10		114995 X	26928	-0-	-88067	24936 1729 9	3	263	4	Y	1572	1542	0	13	8	78
11		33150 X	26195	-0-	-6955	24306 1807 9	3	82	4	Y	1643	1615	0	22	8	84
12		34255 X	26687	-0-	-7568	23368 1972 9	3	1347	4	Y	1793	1795	0	23	8	59
01		27838 X	25652	-0-	-2186	23912 1723 9	3	17	4	Y	1566	1555	0	9	8	61
02		25144 X	20540	-0-	-4604	16325 1429 9	3	2786	4	Y	1299	1277	0	13	8	70
03		27063 X	24767	-0-	-2296	21689 1707 9	3	1371	4	Y	1552	1485	0	6	8	131
		SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 3H	RRCID -> 280584	COMPL. DATE 07/22/2016	TOTAL DEPTH 9041	PERF. 9167	- 16465							
10		105462 X	28291	-0-	-77171	27167 845 9	3	279	4	Y	768	753	0	6	8	38
11		27090 X	25295	-0-	-1795	24414 795 9	3	86	4	Y	723	714	0	10	8	37
12		28427 X	25321	-0-	-3106	22968 927 9	3	1426	4	Y	843	841	0	11	8	28
01		28427 X	24872	-0-	-3555	24065 789 9	3	18	4	Y	717	713	0	4	8	28
02		25676 X	14071	-0-	-11605	10701 421 9	3	2949	4	Y	383	385	0	6	8	20
03		28303 X	24087	-0-	-4216	22024 612 9	3	1451	4	Y	556	526	0	3	8	47
		SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 280585	COMPL. DATE 07/22/2016	TOTAL DEPTH 8911	PERF. 9135	- 16350							
10		102508 X	27310	-0-	-75198	25242 1751 9	3	317	4	Y	1592	1569	0	11	8	79
11		29610 X	28698	-0-	-912	26893 1703 9	3	102	4	Y	1548	1528	0	19	8	80
12		31992 X	29886	-0-	-2106	26268 1911 9	3	1707	4	Y	1737	1740	0	20	8	57
01		31992 X	31391	-0-	-601	29285 2085 9	3	21	4	Y	1895	1870	0	8	8	74
02		28896 X	23735	-0-	-5161	18690 1511 9	3	3534	4	Y	1374	1363	0	11	8	74
03		29884 X	28986	-0-	-898	25535 1715 9	3	1736	4	Y	1559	1496	0	5	8	132

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANIMAL KINGDOM 44 A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	72467 X	72467	-0-	-0-	-0-	65196	3	64	4	Y	6552	6825	0	19	8	263
11	70410 X	70410	-0-	-0-	-0-	7207 63224	3	8	4	Y	6525	6611	0	35	8	142
12	70445 X	70445	-0-	-0-	-0-	7178 63333	3	7112	9	Y	6465	6422	0	34	8	151
01	DLQ G-10	69313	-0-	69313	69313	62574	3	6739	9	Y	6126	6146	0	14	8	117
02	DLQ G-10	56990	-0-	56990	126303	50758	3	311	4	Y	5383	5252	0	22	8	226
03	DLQ G-10	67075	-0-	67075	193378	5921 60102	3	6973	9	Y	6339	6101	0	9	8	455
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265	-	18640		
10	186466 X	47393	-0-	-139073	-0-	42908	3	554	4	Y	3574	3467	0	15	8	119
11	45030 X	42921	-0-	-2109	-0-	3931 39200	3	226	4	Y	3177	3239	0	25	8	32
12	46531 X	42867	-0-	-3664	-0-	3495 39185	3	20	4	Y	3329	3298	0	25	8	38
01	46531 X	42589	-0-	-3942	-0-	3662 39066	3	12	4	Y	3192	3152	0	10	8	68
02	42028 X	32702	-0-	-9326	-0-	3511 29946	3	142	4	Y	2376	2377	0	15	8	52
03	46531 X	42008	-0-	-4523	-0-	2614 38434	3	62	4	Y	3193	3208	0	7	8	30
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176	-	16419		
10	160729 X	43558	-0-	-117171	-0-	41689	3	1869	9	Y	1699	1674	0	7	8	64
11	40710 X	39106	-0-	-1604	-0-	3931 37332	3	1774	9	Y	1613	1619	0	12	8	46
12	43834 X	38711	-0-	-5123	-0-	3495 36988	3	1723	9	Y	1566	1571	0	14	8	27
01	43834 X	40055	-0-	-3779	-0-	38226	3	1829	9	Y	1663	1634	0	6	8	50
02	39592 X	32190	-0-	-7402	-0-	30423	3	66	4	Y	1546	1520	0	7	8	69
03	43555 X	35086	-0-	-8469	-0-	1701 32570	3	547	4	Y	1790	1781	0	3	8	75
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980	-	16155		
10	152864 X	40782	-0-	-112082	-0-	38012	3	2770	9	Y	2518	2475	0	9	8	95
11	38206 X	38206	-0-	-0-	-0-	35673	3	2533	9	Y	2303	2318	0	15	8	65
12	39306 X	39306	-0-	-0-	-0-	36598	3	2708	9	Y	2462	2468	0	17	8	42
01	40796 X	39022	-0-	-1774	-0-	36409	3	2613	9	Y	2375	2339	0	7	8	71
02	36848 X	23412	-0-	-13436	-0-	22076	3	49	4	Y	1170	1180	0	9	8	52
03	40796 X	32617	-0-	-8179	-0-	1287 30262	3	404	4	Y	1774	1748	0	4	8	74
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152	-	16461		
10	128645 X	30264	-0-	-98381	-0-	29168	3	1096	9	Y	996	984	0	5	8	37
11	35010 X	31350	-0-	-3660	-0-	30184	3	1166	9	Y	1060	1059	0	8	8	30
12	35929 X	28162	-0-	-7767	-0-	27047	3	1115	9	Y	1014	1018	0	9	8	17
01	35929 X	27105	-0-	-8824	-0-	26102	3	1003	9	Y	912	898	0	4	8	27
02	32368 X	19125	-0-	-13243	-0-	18508	3	47	4	Y	518	517	0	5	8	23
03	32395 X	21603	-0-	-10792	-0-	570 20568	3	390	4	Y	586	583	0	2	8	24

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		29046 X	5957	-0-	-23089	-0-	5399 3	266 4	Y	265	229 0	29 8		42
							292 9							
11		8580 X	5366	-0-	-3214	-0-	4903 3	206 4	Y	234	192 0	54 8		30
							257 9							
12		8866 X	4900	-0-	-3966	-0-	4472 3	165 4	Y	239	193 0	54 8		22
							263 9							
01		7688 X	3787	-0-	-3901	-0-	3568 3	15 4	Y	185	161 0	23 8		23
							204 9							
02		6104 X	2929	-0-	-3175	-0-	2424 3	315 4	Y	173	122 0	33 8		41
							190 9							
03		5952 X	4296	-0-	-1656	-0-	3900 3	110 4	Y	260	258 0	9 8		34
							286 9							

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128														
10		639567 X	160004	-0-	-479563	-0-	145783 3	341 4	Y	12618	12510 0	37 8		256
							13880 9							
11		143823 X	143823	-0-	-0-	-0-	131134 3	172 4	Y	11379	11192 0	77 8		366
							12517 9							
12		156358 X	156358	-0-	-0-	-0-	142609 3	762 4	Y	11806	11977 0	94 8		101
							12987 9							
01		149832 X	149832	-0-	-0-	-0-	137055 3	12777 9	Y	11615	11472 0	42 8		202
02		127931 X	127931	-0-	-0-	-0-	112879 3	4693 4	Y	9417	9157 0	66 8		396
							10359 9							
*03		147406 X	147406	-0-	-0-	-0-	135771 3	11635 9	Y	10577	10751 0	18 8		204

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375														
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501														
10		260947 X	64694	-0-	-196253	-0-	60350 3	4344 9	Y	3949	3891 0	18 8		101
11		67080 X	61718	-0-	-5362	-0-	57803 3	3915 9	Y	3559	3534 0	28 8		98
12		67456 X	61930	-0-	-5526	-0-	58195 3	3735 9	Y	3395	3414 0	30 8		49
01		67053 X	14052	-0-	-53001	-0-	13148 3	904 9	Y	822	843 0	3 8		25
02		60564 X	-0-	-0-	-60564	-0-			Y	-0-				25
03		64697 X	837	-0-	-63860	-0-	817 3	11 4	Y	8	8 8			25
							9 9							

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272														
10		315971 X	75697	-0-	-240274	-0-	71932 3	3765 9	Y	3423	3376 0	16 8		88
11		71287 X	71287	-0-	-0-	-0-	67565 3	3722 9	Y	3384	3352 0	27 8		93
12		72695 X	72695	-0-	-0-	-0-	68768 3	3927 9	Y	3570	3580 0	32 8		51
01		17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	16291 3	1159 9	Y	1054	1069 0	4 8		32
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32
*03		921 X	921	-0-	-0-	-0-	899 3	12 4	Y	9	9 8			32
							10 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
TIM TAM 24 E		WELL #:		6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10830	-	20832		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10	215912	X	52930	-0-	-162982	-0-	51443	3	1487	9	Y	1352	1331	0	6 8	35
11	56070	X	50509	-0-	-5561	-0-	49152	3	1357	9	Y	1234	1225	0	10 8	34
12	56296	X	50123	-0-	-6173	-0-	48547	3	1576	9	Y	1433	1433	0	13 8	21
01	55056	X	11655	-0-	-43401	-0-	11291	3	364	9	Y	331	341	0	1 8	10
02	49728	X	-0-	-0-	-49728	-0-					Y	-0-				10
03	52917	X	713	-0-	-52204	-0-	701	3	9	4	Y	3	3	8		10
							3	9								

TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	10700	-	20610		
10	216831	X	51935	-0-	-164896	-0-	49981	3	1954	9	Y	1776	1745	0	8 8	45
11	49764	X	49764	-0-	-0-	-0-	47976	3	1788	9	Y	1625	1612	0	13 8	45
12	51044	X	51044	-0-	-0-	-0-	49215	3	1829	9	Y	1663	1669	0	15 8	24
01	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	11659	3	540	9	Y	491	498	0	2 8	15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
*03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	644	3	9	4	Y	4	4	8		15
							4	9								

TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	11030	-	20647		
10	232362	X	54577	-0-	-177785	-0-	53557	3	1020	9	Y	927	914	0	4 8	24
11	52734	X	52734	-0-	-0-	-0-	51830	3	904	9	Y	822	817	0	6 8	23
12	54505	X	54505	-0-	-0-	-0-	53591	3	914	9	Y	831	835	0	7 8	12
01	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12695	3	270	9	Y	245	249	0	1 8	7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*03	802	X	802	-0-	-0-	-0-	789	3	11	4	Y	2	2	8		7
							2	9								

LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8420	-	18700		
10	213656	X	50466	-0-	-163190	-0-	44429	3	2057	4	Y	3618	3879	1	7 8	396
							3980	9								
11	51754	X	51754	-0-	-0-	-0-	46677	3	885	4	Y	3811	3745	1	13 8	449
							4192	9								
12	53103	X	51060	-0-	-2043	-0-	44964	3	2006	4	Y	3718	3736	1	13 8	418
							4090	9								
01	53103	X	51140	-0-	-1963	-0-	46400	3	691	4	Y	3681	3564	1	5 8	530
							4049	9								
02	47964	X	32845	-0-	-15119	-0-	29298	3	1183	4	Y	2149	2061	1	5 8	613
							2364	9								
03	53103	X	47364	-0-	-5739	-0-	43239	3	489	4	Y	3305	3346	1	3 8	569
							3636	9								

BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8471	-	15830		
10	0	W	39828	-0-	39828	39828	1523	1	35496	3	N	1835	1457	1	15 8	609
							790	4	2019	9						
11	0	W	34773	-0-	34773	74601	1302	1	29825	3	N	1628	2042	1	22 8	173
							1855	4	1791	9						
12	0	W	37620	-0-	37620	112221	1501	1	33103	3	N	2104	1809	1	23 8	445
							702	4	2314	9						
01	145490	X	33269	-0-	-112221	-0-	1360	1	29091	3	N	1616	1681	1	9 8	371
							1040	4	1778	9						
02	35980	X	24220	-0-	-11760	-0-	917	1	19463	3	N	1114	1100	1	12 8	373
							2615	4	1225	9						
03	39835	X	33816	-0-	-6019	-0-	1466	1	28775	3	N	1799	1683	1	7 8	482
							1596	4	1979	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	168695 X	41565	-0-	-127130	-0-	38466	3	33	4	Y	2787	2765	0	4 8	58
						3066	9								
11	46699 X	46699	-0-	-0-	-0-	43863	3	3	4	Y	2575	2534	0	19 8	80
						2833	9								
12	43493 X	13570	-0-	-29923	-0-	13251	3	1	4	Y	289	359	0	3 8	7
						318	9								
01	43245 X	7633	-0-	-35612	-0-	7554	3	29	4	Y	45	45	0	6 8	1
						50	9								
02	43596 X	651	-0-	-42945	-0-	111	3	26	4	Y	467	455	0	2 8	11
						514	9								
03	48267 X	20293	-0-	-27974	-0-	18556	3	1737	9	Y	1579	1544	0	8 8	38

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404															
10	215039 X	53163	-0-	-161876	-0-	47719	3	56	4	Y	4898	4869	0	3 8	101
						5388	9								
11	57736 X	57736	-0-	-0-	-0-	52357	3	5	4	Y	4885	4820	0	13 8	153
						5374	9								
12	88954 X	88954	-0-	-0-	-0-	77008	3	2	4	Y	10858	10740	0	8 8	263
						11944	9								
01	91289 X	91289	-0-	-0-	-0-	78774	3	99	4	Y	11287	11291	0	11 8	248
						12416	9								
02	62056 X	62056	-0-	-0-	-0-	54300	3	137	4	Y	6926	7007	0	6 8	161
						7619	9								
*03	54157 X	54157	-0-	-0-	-0-	48045	3	6112	9	Y	5556	5567	0	15 8	135

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310															
10	267070 X	62875	-0-	-204195	-0-	58716	3	406	4	Y	3412	3339	0	56 8	39
						3753	9								
11	60322 X	60322	-0-	-0-	-0-	56728	3	148	4	Y	3133	3056	0	93 8	23
						3446	9								
12	52439 X	52439	-0-	-0-	-0-	48810	3	235	4	Y	3085	2988	0	88 8	32
						3394	9								
01	61666 X	61666	-0-	-0-	-0-	58021	3	139	4	Y	3187	3148	0	32 8	39
						3506	9								
02	21560 X	325	-0-	-21235	-0-	273	4	52	9	Y	47	70	0	15 8	1
						31187	3	69	4	Y	2414	2352	0	25 8	38
						2655	9								

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170															
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095															
10	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 282942	COMPL. DATE 07/24/2017	TOTAL DEPTH 8734	PERF. 8850	- 16235
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 283037	COMPL. DATE 07/28/2017	TOTAL DEPTH 8695	PERF. 8732	- 16316
10	229729 X	48724	-0-	-181005	-0-	45112 3	845 4	Y	2515 2444 0 1 8 451
						2767 9			
11	63960 X	47553	-0-	-16407	-0-	44175 3	646 4	Y	2484 2515 0 2 8 418
						2732 9			
12	66092 X	44402	-0-	-21690	-0-	41771 3	446 4	Y	1986 2161 0 2 8 241
						2185 9			
01	61163 X	44448	-0-	-16715	-0-	41989 3	50 4	Y	2190 2121 0 1 8 309
						2409 9			
02	50176 X	30499	-0-	-19677	-0-	27830 3	989 4	Y	1527 1390 0 1 8 445
						1680 9			
03	49135 X	42288	-0-	-6847	-0-	39469 3	324 4	Y	2268 2409 0 304
						2495 9			

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 283038	COMPL. DATE 08/30/2017	TOTAL DEPTH 9321	PERF. 9550	- 16915
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 283252	COMPL. DATE 03/13/2017	TOTAL DEPTH 8523	PERF. 8851	- 18532
10	151866 X	36540	-0-	-115326	-0-	34079 3	2461 9	Y	2237 2226 0 13 8 88
11	38400 X	35839	-0-	-2561	-0-	33437 3	2402 9	Y	2184 2154 0 23 8 95
12	39463 X	33245	-0-	-6218	-0-	22173 3	8418 4	Y	2413 2325 0 26 8 157
						2654 9			
01	39401 X	38660	-0-	-741	-0-	36231 3	2429 9	Y	2208 2201 0 10 8 154
02	34048 X	30135	-0-	-3913	-0-	28173 3	1962 9	Y	1784 1773 0 14 8 151
*03	37493 X	37493	-0-	-0-	-0-	34715 3	2778 9	Y	2525 2469 0 6 8 201

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 283255	COMPL. DATE 03/31/2017	TOTAL DEPTH 10646	PERF.10868	- 20451
10	234872 X	63220	-0-	-171652	-0-	55595 3	64 4	Y	6874 6822 0 13 8 142
						7561 9			
11	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	18268 3	2 4	Y	2432 2480 0 18 8 76
						2675 9			
12	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-			Y	-0- 76 0 -0-
01	48670 X	33685	-0-	-14985	-0-	26200 3	67 4	Y	6744 6577 0 19 8 148
						7418 9			
02	43960 X	28368	-0-	-15592	-0-	23403 3	105 4	Y	4418 4455 0 8 8 103
						4860 9			
03	48670 X	37875	-0-	-10795	-0-	31540 3	6335 9	Y	5759 5702 0 20 8 140

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090																
10	377078 X	92004	-0-	-285074	-0-	86909	3	26	4	Y	4608	4664	0	15	8	83
11	94530 X	87484	-0-	-7046	-0-	5069	9	15	4	Y	4355	4208	0	26	8	204
12	97681 X	87272	-0-	-10409	-0-	82678	3	18	4	Y	4593	4653	0	26	8	118
01	96534 X	86181	-0-	-10353	-0-	4791	9	65	4	Y	4329	4282	0	11	8	154
02	84084 X	69620	-0-	-14464	-0-	82202	3	312	4	Y	3387	3279	0	17	8	245
03	92008 X	83465	-0-	-8543	-0-	5052	9	31	4	Y	4353	4420	0	7	8	171

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588																
10	231582 X	63312	-0-	-168270	-0-	81354	3	592	4	Y	3269	3233	0	16	8	52
11	59409 X	59409	-0-	-0-	-0-	4762	9	26	4	Y	3125	3114	0	27	8	36
12	59613 X	55151	-0-	-4462	-0-	55945	3	124	4	Y	3187	3158	0	27	8	38
01	63302 X	56780	-0-	-6522	-0-	3438	9	1	4	Y	3376	3334	0	12	8	68
02	57176 X	36319	-0-	-20857	-0-	51521	3	1238	4	Y	2428	2429	0	16	8	51
03	63302 X	48289	-0-	-15013	-0-	3506	9	438	4	Y	2876	2867	0	8	8	52

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994																
10	232746 X	60891	-0-	-171855	-0-	53065	3	54	4	Y	4801	4784	0			171
11	58118 X	58118	-0-	-0-	-0-	5281	9	160	4	Y	4691	4696	0			166
12	63922 X	59464	-0-	-4458	-0-	52798	3	335	4	Y	4830	4626	0			370
01	63922 X	57898	-0-	-6024	-0-	5160	9	20	4	Y	4196	4450	0			116
02	57736 X	43447	-0-	-14289	-0-	53816	3	2531	4	Y	3287	3061	0			342
03	60884 X	55621	-0-	-5263	-0-	5313	9	707	4	Y	4509	4697	0			154

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568																
10	305515 X	73220	-0-	-232295	-0-	4616	9	4621	9	Y	4201	4189	0	13	8	165
11	75660 X	71192	-0-	-4468	-0-	66555	3	4637	9	Y	4215	4172	0	23	8	185
12	78182 X	72256	-0-	-5926	-0-	67539	3	4717	9	Y	4288	4165	0	28	8	280
01	78182 X	70210	-0-	-7972	-0-	65823	3	4387	9	Y	3988	3980	0	10	8	278
02	68880 X	57201	-0-	-11679	-0-	53750	3	3451	9	Y	3137	3135	0	14	8	266
03	73563 X	67893	-0-	-5670	-0-	63847	3	4046	9	Y	3678	3645	0	6	8	293

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783	-	16070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		170050 X	35093	-0-	-134957	-0-	31249 3	645 4	Y	2908	2875 0	15 8	164
							3199 9						
11		51510 X	45060	-0-	-6450	-0-	39444 3	579 4	Y	4579	4482 0	38 8	223
							5037 9						
12		49755 X	43100	-0-	-6655	-0-	38016 3	475 4	Y	4190	4241 0	27 8	145
							4609 9						
01		47988 X	43712	-0-	-4276	-0-	39067 3	49 4	Y	4178	4055 0	13 8	255
							4596 9						
02		43344 X	30970	-0-	-12374	-0-	26792 3	952 4	Y	2933	2894 0	20 8	274
							3226 9						
03		46562 X	39047	-0-	-7515	-0-	34617 3	275 4	Y	3777	3728 0	8 8	315
							4155 9						

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	284863	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9820	-	18689
10		796589 X	191516	-0-	-605073	-0-	176772 3	199 4	Y	13223	13020 0	53 8	336
							14545 9						
11		180381 X	180381	-0-	-0-	-0-	165881 3	79 4	Y	13110	13007 0	95 8	344
							14421 9						
12		181066 X	181066	-0-	-0-	-0-	167031 3	14035 9	Y	12759	12884 0	92 8	127
01		182621 X	182621	-0-	-0-	-0-	168752 3	2 4	Y	12606	12568 0	35 8	130
							13867 9						
02		142830 X	142830	-0-	-0-	-0-	130539 3	1356 4	Y	9941	9737 0	15 8	319
							10935 9						
*03		170254 X	170254	-0-	-0-	-0-	156532 3	6 4	Y	12469	12588 0	25 8	175
							13716 9						

ASSAULT 14 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189	-	16659
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035	-	20077
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080	-	19153
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANIMAL KINGDOM 44 E		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10		210829 X	210829	-0-	-0-	206747 3853	3 9	229	4	Y	3503	3235	0	27	8	309
11		197220 X	197220	-0-	-0-	194107 3105	3 9	8	4	Y	2823	3042	0	46	8	44
12		193822 X	193822	-0-	-0-	190302 3508	3 9	12	4	Y	3189	3148	0	43	8	42
01	DLQ	G-10	183582	-0-	183582	179901	3	3681	9	Y	3346	3301	0	17	8	70
02	DLQ	G-10	155409	-0-	155409	338991	3	1602	4	Y	2771	2567	0	24	8	250
03	DLQ	G-10	181591	-0-	181591	3048 178283	9 3	3308	9	Y	3007	3041	0	13	8	203
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		4H	RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	10140	-	20211		
10		204071 X	204071	-0-	-0-	198922 4926	3 9	223	4	Y	4478	4144	0	27	8	395
11		193706 X	193706	-0-	-0-	189251 4447	3 9	8	4	Y	4043	4329	0	46	8	63
12		188353 X	188353	-0-	-0-	184260 4081	3 9	12	4	Y	3710	3681	0	43	8	49
01	DLQ	G-10	178990	-0-	178990	175439	3	3551	9	Y	3228	3193	0	17	8	67
02	DLQ	G-10	123563	-0-	123563	302553	3	1336	4	Y	2268	2108	0	23	8	204
03	DLQ	G-10	171501	-0-	171501	2495 168039	9 3	3462	9	Y	3147	3126	0	13	8	212
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9810	-	19884		
10		98239 X	82131	-0-	-16108	81611 429	3 9	91	4	Y	390	353	0	13	8	33
11		90900 X	76890	-0-	-14010	76397 490	3 9	3	4	Y	445	448	0	23	8	7
12		90334 X	77361	-0-	-12973	76844 512	3 9	5	4	Y	465	445	0	21	8	6
01	DLQ	G-10	82806	-0-	82806	82806	3	463	9	Y	421	409	0	9	8	9
02	DLQ	G-10	75387	-0-	75387	158193	3	785	4	Y	487	441	0	12	8	43
03	DLQ	G-10	69681	-0-	69681	536 69209	9 3	472	9	Y	429	437	0	6	8	29
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	10050	-	20099		
10		213584 X	213584	-0-	-0-	209114 4238	3 9	232	4	Y	3853	3559	0	27	8	340
11		203800 X	203800	-0-	-0-	199793 3999	3 9	8	4	Y	3635	3872	0	46	8	57
12		200776 X	200776	-0-	-0-	196654 4110	3 9	12	4	Y	3736	3700	0	43	8	50
01	DLQ	G-10	209553	-0-	209553	205514	3	4039	9	Y	3672	3628	0	17	8	77
02	DLQ	G-10	157181	-0-	157181	152268	3	1618	4	Y	2995	2778	0	24	8	270
03	DLQ	G-10	187498	-0-	187498	3295 183647	9 3	3851	9	Y	3501	3522	0	13	8	236

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 286333		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	101835 X	86415	-0-	-15420	-0-	85507 813 9	3	95 4	Y	739	677 0	13 8	64	
11	94380 X	80967	-0-	-13413	-0-	80151 813 9	3	3 4	Y	739	769 0	23 8	11	
12	96782 X	81291	-0-	-15491	-0-	80510 776 9	3	5 4	Y	705	686 0	21 8	9	
01	DLQ G-10	77205	-0-	77205	77205	76412	3	793 9	Y	721	706 0	9 8	15	
02	DLQ G-10	74353	-0-	74353	151558	72927	3	775 4	Y	592	542 0	12 8	53	
03	DLQ G-10	75038	-0-	75038	226596	74319	3	719 9	Y	654	657 0	6 8	44	
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 286492		COMPL. DATE 10/23/2018			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727			
10	33325 X	31722	-0-	-1603	-0-	27613 4096 9	3	13 4	Y	3724	3691 0	16 8	63	
11	32250 X	30857	-0-	-1393	-0-	27016	3	3841 9	Y	3492	3480 0	26 8	49	
12	33325 X	30512	-0-	-2813	-0-	26574 3936 9	3	2 4	Y	3578	3377 0	30 8	220	
01	DLQ G-10	28271	-0-	28271	28271	24690 3573 9	3	8 4	Y	3248	3291 0	11 8	166	
02	DLQ G-10	20400	-0-	20400	48671	17979 2290 9	3	131 4	Y	2082	2053 0	14 8	181	
03	DLQ G-10	25170	-0-	25170	73841	22004	3	3166 9	Y	2878	2964 0	8 8	87	
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 286596		COMPL. DATE 10/28/2018			TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680			
10	124837 X	105768	-0-	-19069	-0-	101439 3092 9	3	1237 4	Y	2811	2718 0	20 8	94	
11	115260 X	99318	-0-	-15942	-0-	96005 2718 9	3	595 4	Y	2471	2508 0	33 8	24	
12	113770 X	102960	-0-	-10810	-0-	100156 2749 9	3	55 4	Y	2499	2460 0	35 8	28	
01	DLQ G-10	97796	-0-	97796	97796	95222 2548 9	3	26 4	Y	2316	2282 0	13 8	49	
02	DLQ G-10	76569	-0-	76569	174365	74397 1816 9	3	356 4	Y	1651	1645 0	19 8	36	
03	DLQ G-10	93606	-0-	93606	267971	91066 2384 9	3	156 4	Y	2167	2174 0	9 8	20	
ARVINE 28 B				WELL #: 3H		RRCID -> 286607		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950			
10	92380 X	86534	-0-	-5846	-0-	77515 8943 9	3	76 4	Y	8130	8122 0		290	
11	76290 X	62092	-0-	-14198	-0-	55253 6690 9	3	149 4	Y	6082	6156 0		216	
12	91512 X	78290	-0-	-13222	-0-	68939 8947 9	3	404 4	Y	8134	7726 0		624	
01	DLQ G-10	74615	-0-	74615	74615	66456 8136 9	3	23 4	Y	7396	7816 0		204	
02	DLQ G-10	56391	-0-	56391	131006	47112 6167 9	3	3112 4	Y	5606	5227 0		583	
03	DLQ G-10	70962	-0-	70962	201968	62258 7853 9	3	851 4	Y	7139	7479 0		243	
ANIMAL KINGDOM 44 B				WELL #: 5H		RRCID -> 286608		COMPL. DATE 09/15/2018			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																		
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																		
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-	

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207																		
10		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
11		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
12		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
02		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295																		
10		78957	X	71229	-0-	-7728	-0-	64264	3	744	4	Y	5655	5418	0		334	
								6221	9									
11		71130	X	65747	-0-	-5383	-0-	59326	3	435	4	Y	5442	5645	0		131	
								5986	9									
12		73501	X	66380	-0-	-7121	-0-	60397	3	345	4	Y	5125	5250	0		6	
								5638	9									
01	DLQ	G-10		55191	-0-	55191	55191	50641	3	10	4	Y	4127	4026	0		107	
								4540	9									
02	DLQ	G-10		42951	-0-	42951	98142	38187	3	1243	4	Y	3201	3183	0		125	
								3521	9									
03	DLQ	G-10		50558	-0-	50558	148700	44934	3	1088	4	Y	4124	4194	0		55	
								4536	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790																		
10		119350	X	109778	-0-	-9572	-0-	104475	3	32	4	Y	4792	4837	0	24	8	86
								5271	9									
11		115500	X	103319	-0-	-12181	-0-	99063	3	18	4	Y	3853	3718	0	41	8	180
								4238	9									
12		119350	X	101161	-0-	-18189	-0-	96640	3	21	4	Y	4091	4128	0	38	8	105
								4500	9									
01	DLQ	G-10		98321	-0-	98321	98321	93986	3	76	4	Y	3872	3824	0	16	8	137
								4259	9									
02	DLQ	G-10		77730	-0-	77730	176051	73960	3	335	4	Y	3123	3012	0	23	8	225
								3435	9									
03	DLQ	G-10		89126	-0-	89126	265177	85247	3	33	4	Y	3496	3573	0	11	8	137
								3846	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125																		
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIR BARTON 4 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8600	-		18877		
10		453415 X	104165	-0-	-349250	-0-	97284 6475	3 9	406	4	Y	5886	5837	0	19	8	68
11		123750 X	98519	-0-	-25231	-0-	92491 5880	3 9	148	4	Y	5345	5342	0	31	8	40
12		120745 X	99952	-0-	-20793	-0-	93964 5734	3 9	254	4	Y	5213	5165	0	32	8	56
01		119350 X	99284	-0-	-20066	-0-	93896 5236	3 9	152	4	Y	4760	4746	0	12	8	58
02		101864 X	79931	-0-	-21933	-0-	74271 4516	3 9	1144	4	Y	4105	4013	0	20	8	130
03		104160 X	92750	-0-	-11410	-0-	87687 4987	3 9	76	4	Y	4534	4584	0	9	8	71

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8250	-		18407		
10		373667 X	93747	-0-	-279920	-0-	88108 5233	3 9	406	4	Y	4757	4709	0	24	8	55
11		98160 X	87091	-0-	-11069	-0-	82376 4567	3 9	148	4	Y	4152	4136	0	40	8	31
12		96286 X	93888	-0-	-2398	-0-	88884 4748	3 9	256	4	Y	4316	4260	0	41	8	46
01		95852 X	95496	-0-	-356	-0-	91068 4276	3 9	152	4	Y	3887	3871	0	15	8	47
02		86576 X	82894	-0-	-3682	-0-	77733 4011	3 9	1150	4	Y	3646	3551	0	27	8	115
03		93899 X	89682	-0-	-4217	-0-	85097 4509	3 9	76	4	Y	4099	4138	0	12	8	64

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8500	-		18592		
10		307126 X	75863	-0-	-231263	-0-	71192 4265	3 9	406	4	Y	3877	3838	0	17	8	45
11		85890 X	70154	-0-	-15736	-0-	66320 3686	3 9	148	4	Y	3351	3342	0	29	8	25
12		88040 X	73838	-0-	-14202	-0-	69875 3707	3 9	256	4	Y	3370	3330	0	29	8	36
01		75857 X	68257	-0-	-7600	-0-	64931 3174	3 9	152	4	Y	2885	2875	0	11	8	35
02		68516 X	53514	-0-	-15002	-0-	49682 2713	3 9	1119	4	Y	2466	2405	0	18	8	78
03		75857 X	61509	-0-	-14348	-0-	58197 3236	3 9	76	4	Y	2942	2966	0	8	8	46

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8550	-		18636		
10		529968 X	130940	-0-	-399028	-0-	125206 5328	3 9	406	4	Y	4844	4800	0	19	8	56
11		141300 X	132836	-0-	-8464	-0-	127793 4895	3 9	148	4	Y	4450	4442	0	31	8	33
12		139407 X	128161	-0-	-11246	-0-	123088 4819	3 9	254	4	Y	4381	4335	0	32	8	47
01		136958 X	106409	-0-	-30549	-0-	101792 4465	3 9	152	4	Y	4059	4045	0	12	8	49
02		123984 X	87541	-0-	-36443	-0-	82698 3733	3 9	1110	4	Y	3394	3316	0	20	8	107
03		137268 X	100634	-0-	-36634	-0-	96180 4378	3 9	76	4	Y	3980	4015	0	9	8	63

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		320795 X	74221	-0-	-246574	-0-	69392 3	406 4	Y	4021	3981 0	19 8		47
							4423 9							
11		91350 X	71160	-0-	-20190	-0-	67019 3	148 4	Y	3630	3619 0	31 8		27
							3993 9							
12		86366 X	72726	-0-	-13640	-0-	68552 3	254 4	Y	3564	3521 0	32 8		38
							3920 9							
01		83731 X	72491	-0-	-11240	-0-	68743 3	152 4	Y	3269	3255 0	12 8		40
							3596 9							
02		71400 X	60012	-0-	-11388	-0-	55801 3	1144 4	Y	2788	2720 0	20 8		88
							3067 9							
03		74214 X	69039	-0-	-5175	-0-	65488 3	76 4	Y	3159	3188 0	9 8		50
							3475 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313														
10		413308 X	99268	-0-	-314040	-0-	90950 3	406 4	Y	7193	7128 0	25 8		84
							7912 9							
11		115350 X	93237	-0-	-22113	-0-	86106 3	148 4	Y	6348	6343 0	42 8		47
							6983 9							
12		110515 X	96784	-0-	-13731	-0-	89633 3	256 4	Y	6268	6205 0	43 8		67
							6895 9							
01		105524 X	81948	-0-	-23576	-0-	75754 3	148 4	Y	5496	5481 0	15 8		67
							6046 9							
02		91476 X	68165	-0-	-23311	-0-	61405 3	1152 4	Y	5098	4976 0	28 8		161
							5608 9							
03		99262 X	86245	-0-	-13017	-0-	79754 3	76 4	Y	5832	5889 0	12 8		92
							6415 9							

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				96
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				96
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				96
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				96
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				96

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751														
10		356048 X	84130	-0-	-271918	-0-	78710 3	788 4	Y	4211	4169 0	20 8		67
							4632 9							
11		97650 X	77655	-0-	-19995	-0-	73353 3	33 4	Y	3881	3871 0	33 8		44
							4269 9							
12		96379 X	79731	-0-	-16648	-0-	74941 3	180 4	Y	4191	4150 0	35 8		50
							4610 9							
01		90613 X	77938	-0-	-12675	-0-	73809 3	1 4	Y	3753	3715 0	13 8		75
							4128 9							
02		81844 X	65913	-0-	-15931	-0-	60323 3	2303 4	Y	2988	2980 0	20 8		63
							3287 9							
03		84134 X	73245	-0-	-10889	-0-	69144 3	678 4	Y	3112	3110 0	9 8		56
							3423 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865	-	18622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		392197 X	93737	-0-	-298460	-0-	85134 3	852 4	Y	7046	6976 0	34 8	112	
							7751 9							
11		105330 X	86891	-0-	-18439	-0-	79641 3	36 4	Y	6558	6539 0	56 8	75	
							7214 9							
12		107849 X	86209	-0-	-21640	-0-	79167 3	190 4	Y	6229	6178 0	52 8	74	
							6852 9							
01		97991 X	83479	-0-	-14512	-0-	76908 3	1 4	Y	5973	5906 0	21 8	120	
							6570 9							
02		86436 X	74130	-0-	-12306	-0-	65980 3	2519 4	Y	5119	5097 0	34 8	108	
							5631 9							
03		93744 X	80535	-0-	-13209	-0-	72480 3	711 4	Y	6676	6644 0	19 8	121	
							7344 9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177	-	19131
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665	-	18798
10		312321 X	72232	-0-	-240089	-0-	66648 3	667 4	Y	4470	4427 0	21 8	71	
							4917 9							
11		86550 X	68905	-0-	-17645	-0-	64382 3	29 4	Y	4085	4074 0	35 8	47	
							4494 9							
12		84599 X	71970	-0-	-12629	-0-	67689 3	163 4	Y	3744	3716 0	31 8	44	
							4118 9							
01		79608 X	72046	-0-	-7562	-0-	68020 3	1 4	Y	3659	3617 0	13 8	73	
							4025 9							
02		71904 X	63214	-0-	-8690	-0-	58000 3	2215 4	Y	2726	2723 0	18 8	58	
							2999 9							
03		72230 X	67255	-0-	-4975	-0-	63135 3	619 4	Y	3183	3174 0	9 8	58	
							3501 9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157	-	19000
10		693592 X	162383	-0-	-531209	-0-	854 1	148338 3	Y	10917	10847 0	56 8	207	
							1182 4	12009 9						
11		138361 X	138361	-0-	-0-	-0-	127178 3	221 4	Y	9965	9755 0	99 8	318	
							10962 9							
12		133209 X	133209	-0-	-0-	-0-	122487 3	261 4	Y	9510	9638 0	73 8	117	
							10461 9							
01		131026 X	131026	-0-	-0-	-0-	120751 3	221 4	Y	9140	9002 0	30 8	225	
							10054 9							
02		98098 X	98098	-0-	-0-	-0-	90338 3	304 4	Y	6778	6698 0	50 8	255	
							7456 9							
*03		116914 X	116914	-0-	-0-	-0-	107640 3	307 4	Y	8152	8256 0	28 8	123	
							8967 9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514	-	19490
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
BIG BROWN 30 FEE B			WELL #: 2H		RRCID -> 287673			COMPL. DATE 07/23/2019			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		113491 X	93187	-0-	-20304	-0-	80052 3	1978 4	N	10143	9970 0	47 8		479
							11157 9							
11		100500 X	88944	-0-	-11556	-0-	78319 3	167 4	N	9507	9369 0	77 8		540
							10458 9							
12		103664 X	89586	-0-	-14078	-0-	78321 3	808 4	N	9506	9719 0	79 8		248
							10457 9							
01		103664 X	87387	-0-	-16277	-0-	77457 3	160 4	N	8882	8626 0	32 8		472
							9770 9							
02		88536 X	71393	-0-	-17143	-0-	63098 3	280 4	N	7286	6938 0	189 1		585
							8015 9				46 8			
03		93186 X	83760	-0-	-9426	-0-	73704 3	793 4	N	8421	8765 0	22 8		219
							9263 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 287713			COMPL. DATE 04/18/2019			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427			
10		505353 X	113799	-0-	-391554	-0-	107718 3	406 4	Y	5159	5106 0	26 8		60
							5675 9							
11		137490 X	112387	-0-	-25103	-0-	107269 3	148 4	Y	4518	4501 0	43 8		34
							4970 9							
12		141236 X	111954	-0-	-29282	-0-	106842 3	251 4	Y	4419	4362 0	44 8		47
							4861 9							
01		133331 X	104535	-0-	-28796	-0-	99584 3	152 4	Y	4363	4341 0	16 8		53
							4799 9							
02		109200 X	86896	-0-	-22304	-0-	81920 3	1150 4	Y	3478	3392 0	29 8		110
							3826 9							
03		116126 X	91280	-0-	-24846	-0-	86774 3	76 4	Y	4027	4061 0	13 8		63
							4430 9							

OWL DRAW 12 UNIT D			WELL #: 9H		RRCID -> 287791			COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062			
10		320207 X	72966	-0-	-247241	-0-	65310 3	197 4	Y	6781	6672 0	29 8		192
							7459 9							
11		66261 X	66261	-0-	-0-	-0-	58779 3	256 4	Y	6569	6498 0	45 8		218
							7226 9							
12		83328 X	64915	-0-	-18413	-0-	57782 3	218 4	Y	6286	6282 0	42 8		180
							6915 9							
01		83328 X	61993	-0-	-21335	-0-	55444 3	217 4	Y	5756	5756 0	12 8		168
							6332 9							
02		70336 X	50772	-0-	-19564	-0-	45198 3	1031 4	Y	4130	4089 0	20 8		189
							4543 9							
03		72974 X	58277	-0-	-14697	-0-	52996 3	320 4	Y	4510	4529 0	14 8		156
							4961 9							

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 287800			COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013			
10		296797 X	67843	-0-	-228954	-0-	60653 3	1372 4	Y	5289	5149 0	94 8		108
							5818 9							
11		62378 X	62378	-0-	-0-	-0-	55215 3	2031 4	Y	4665	4577 0	82 8		114
							5132 9							
12		82429 X	56806	-0-	-25623	-0-	51868 3	629 4	Y	3917	4000 0	31 8		-0-
							4309 9							
01		74524 X	53322	-0-	-21202	-0-	48847 3	4475 9	Y	4068	3967 0	38 8		63
							39491 3	3489 9	Y	3172	3070 0	94 8		71
02		67172 X	42980	-0-	-24192	-0-	39491 3	3489 9	Y	3172	3070 0	94 8		71
							47126 3	6701 9	Y	6092	6002 0	43 8		118
03		67828 X	53827	-0-	-14001	-0-	47126 3	6701 9	Y	6092	6002 0	43 8		118

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	424121 X	103351	-0-	-320770	-0-	85684	3	1820	4	Y	14406	13990	0 278 8 292
11	81989 X	81989	-0-	-0-	-0-	15847	9	66989	3	Y	11535	11356	0 189 8 282
12	109120 X	97047	-0-	-12073	-0-	12689	9	81031	3	Y	13789	13947	0 124 8 -0-
01	109120 X	96311	-0-	-12809	-0-	15168	9	82770	3	Y	12310	11962	0 158 8 190
02	96628 X	69570	-0-	-27058	-0-	60959	3	8611	9	Y	7828	7449	0 398 8 171
03	103354 X	90484	-0-	-12870	-0-	79953	3	10531	9	Y	9574	9409	0 152 8 184

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

10	266989 X	62556	-0-	-204433	-0-	55814	3	174	4	Y	5971	5878	0 25 8 169
11	58883 X	58883	-0-	-0-	-0-	6568	9	52293	3	Y	5778	5713	0 42 8 192
12	71269 X	59768	-0-	-11501	-0-	6356	9	53497	3	Y	5514	5502	0 46 8 158
01	68913 X	56686	-0-	-12227	-0-	6065	9	51000	3	Y	4992	4984	0 20 8 146
02	62244 X	44626	-0-	-17618	-0-	5491	9	38992	3	Y	4329	4245	0 32 8 198
03	62558 X	53867	-0-	-8691	-0-	4762	9	47976	3	Y	5097	5106	0 12 8 177
						5607	9						

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

10	101773 X	62043	-0-	-39730	-0-	52588	3	174	4	Y	8437	8327	0 27 8 239
11	89490 X	73617	-0-	-15873	-0-	9281	9	63029	3	Y	9348	9220	0 56 8 311
12	81933 X	71328	-0-	-10605	-0-	10283	9	61589	3	Y	8644	8656	0 51 8 248
01	DLQ G-10	65147	-0-	65147	65147	9508	9	56387	3	Y	7761	7762	0 20 8 227
02	DLQ G-10	55488	-0-	55488	120635	8537	9	46775	3	Y	6967	6846	0 28 8 320
03	DLQ G-10	65088	-0-	65088	185723	7664	9	56151	3	Y	7824	7859	0 13 8 272
						8606	9						

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

10	431757 X	114428	-0-	-317329	-0-	104812	3	752	4	Y	8058	7998	0 30 8 153
11	105656 X	105656	-0-	-0-	-0-	8864	9	97351	3	Y	7410	7277	0 49 8 237
12	114173 X	104790	-0-	-9383	-0-	8151	9	97056	3	Y	6870	6987	0 36 8 84
01	114421 X	102933	-0-	-11488	-0-	7557	9	95657	3	Y	6485	6394	0 15 8 160
02	103348 X	82890	-0-	-20458	-0-	7134	9	77185	3	Y	4995	4942	0 25 8 188
03	114421 X	103279	-0-	-11142	-0-	5495	9	96188	3	Y	6228	6308	0 14 8 94
						6851	9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287891	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	9938	-	19730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		294207 X	68285	-0-	-225922	-0-	56110 3	1325 4	Y	9864	9643 0	131 8		201	
							10850 9								
11		55950 X	55950	-0-	-0-	-0-	45380 3	1867 4	Y	7912	7828 0	91 8		194	
							8703 9								
12		80259 X	58261	-0-	-21998	-0-	47319 3	610 4	Y	9393	9535 0	52 8		-0-	
							10332 9								
01		76322 X	54229	-0-	-22093	-0-	44969 3	9260 9	Y	8418	8238 0	49 8		131	
02		64708 X	27930	-0-	-36778	-0-	21137 3	6793 9	Y	6175	6093 0	73 8		140	
03		68293 X	51532	-0-	-16761	-0-	42967 3	8565 9	Y	7786	7723 0	52 8		151	
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409	-	19976	
10		458184 X	92728	-0-	-365456	-0-	82072 3	1468 4	Y	8353	8159 0	139 8		170	
							9188 9								
11		84077 X	84077	-0-	-0-	-0-	72521 3	2358 4	Y	8362	8134 0	195 8		203	
							9198 9								
12		130603 X	107536	-0-	-23067	-0-	97399 3	917 4	Y	8382	8443 0	142 8		-0-	
							9220 9								
01		123411 X	104311	-0-	-19100	-0-	95208 3	9103 9	Y	8275	8025 0	122 8		128	
02		104020 X	72490	-0-	-31530	-0-	65974 3	6516 9	Y	5924	5644 0	278 8		130	
03		107539 X	95633	-0-	-11906	-0-	86082 3	9551 9	Y	8683	8528 0	118 8		167	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509	-	19856	
10		574847 X	147726	-0-	-427121	-0-	125169 3	22557 9	Y	20506	20427 0	66 8		68	
11		141040 X	141040	-0-	-0-	-0-	120327 3	20713 9	Y	18830	18563 0	107 8		228	
12		156315 X	156315	-0-	-0-	-0-	135299 3	21016 9	Y	19105	18942 0	108 8		283	
01		132380 X	132380	-0-	-0-	-0-	114006 3	18374 9	Y	16704	16809 0	39 8		139	
02		93478 X	93478	-0-	-0-	-0-	77492 3	15986 9	Y	14533	14131 0	64 8		477	
*03		116393 X	116393	-0-	-0-	-0-	98572 3	17821 9	Y	16201	16579 0	31 8		68	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556	-	19922	
10		168778 X	168778	-0-	-0-	-0-	149635 3	19143 9	Y	17403	17335 0	56 8		58	
11		139859 X	139859	-0-	-0-	-0-	122802 3	17057 9	Y	15506	15288 0	88 8		188	
12		145196 X	145196	-0-	-0-	-0-	128148 3	17048 9	Y	15498	15368 0	88 8		230	
01		DLQ G-10	133966	-0-	133966	133966	119084 3	14882 9	Y	13529	13615 0	31 8		113	
02		DLQ G-10	107694	-0-	107694	241660	94186 3	13508 9	Y	12280	11936 0	54 8		403	
03		DLQ G-10	129184	-0-	129184	370844	115085 3	14099 9	Y	12817	13142 0	25 8		53	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178	-	19480	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288155	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	459	PERF.	N/A			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288231		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288275		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642					
10	150567 X	111144	-0-	-39423	-0-	108868 1986	3 9	290 4	Y	1805	1805 0		-0-
11	135810 X	102805	-0-	-33005	-0-	100038 2575	3 9	192 4	Y	2341	2341 0		-0-
12	128681 X	100754	-0-	-27927	-0-	98521 2100	3 9	133 4	Y	1909	1909 0		-0-
01	DLQ G-10	96301	-0-	96301	96301	94424 1852	3 9	25 4	Y	1684	1684 0		-0-
02	DLQ G-10	81104	-0-	81104	177405	79610	3	1494 9	Y	1358	1358 0		-0-
03	DLQ G-10	72063	-0-	72063	249468	71042	3	1021 9	Y	928	928 0		-0-

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288280		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351					
10	62837 X	50900	-0-	-11937	-0-	40701 10065	3 9	134 4	Y	9150	9150 0		-0-
11	57570 X	49430	-0-	-8140	-0-	39839 9490	3 9	101 4	Y	8627	8627 0		-0-
12	56358 X	46761	-0-	-9597	-0-	37006 9688	3 9	67 4	Y	8807	8807 0		-0-
01	DLQ G-10	45548	-0-	45548	45548	36274 9261	3 9	13 4	Y	8419	8419 0		-0-
02	DLQ G-10	36854	-0-	36854	82402	29129	3	7725 9	Y	7023	7023 0		-0-
03	DLQ G-10	43647	-0-	43647	126049	34769	3	8878 9	Y	8071	8071 0		-0-

VAGRANT 38 C		WELL #: 5H		RRCID -> 288281		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220					
10	80618 X	80618	-0-	-0-	-0-	68363 12095	3 9	160 4	N	10995	10937 0	17 8	224
11	77199 X	77199	-0-	-0-	-0-	65291 11822	3 9	86 4	N	10747	10586 0	38 8	347
12	80795 X	80795	-0-	-0-	-0-	67611 12823	3 9	361 4	N	11657	11860 0	44 8	100
01	75051 X	74117	-0-	-934	-0-	62343	3	11774 9	N	10704	10599 0	19 8	186
02	67788 X	64238	-0-	-3550	-0-	52092 9980	3 9	2166 4	N	9073	8845 0	31 8	383
*03	77557 X	77557	-0-	-0-	-0-	66160	3	11397 9	N	10361	10536 0	8 8	200

NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288403		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664					
10	153264 X	123684	-0-	-29580	-0-	112305 11127	3 9	252 4	Y	10115	10080 0	41 8	290
11	139830 X	115856	-0-	-23974	-0-	105211 10594	3 9	51 4	Y	9631	9659 0	70 8	192
12	135036 X	103162	-0-	-31874	-0-	92870 10063	3 9	229 4	Y	9148	9024 0	61 8	255
01	DLQ G-10	109727	-0-	109727	109727	99659 10017	3 9	51 4	Y	9106	9064 0	27 8	270
02	DLQ G-10	84419	-0-	84419	194146	74320 7741	3 9	2358 4	Y	7037	6850 0	40 8	417
03	DLQ G-10	62371	-0-	62371	256517	56587 5580	3 9	204 4	Y	5073	5335 0	20 8	135

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
10		156633 X	156633	-0-	-0-	-0-	136444	3	20189	9	Y	18354	18285	0	59	8	61
11		154147 X	154147	-0-	-0-	-0-	134916	3	19231	9	Y	17483	17232	0	100	8	212
12		155331 X	155331	-0-	-0-	-0-	135740	3	19591	9	Y	17810	17657	0	101	8	264
01	DLQ	G-10	138286	-0-	138286	138286	121569	3	16717	9	Y	15197	15299	0	35	8	127
02	DLQ	G-10	115259	-0-	115259	253545	104234	3	11025	9	Y	10023	9777	0	44	8	329
03	DLQ	G-10	153197	-0-	153197	406742	135577	3	17620	9	Y	16018	16249	0	31	8	67

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578																	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365																	
10		201221 X	123221	-0-	-78000	-0-	113482	3	1	4	Y	8853	8816	0	25	8	139
							9738	9									
11		177240 X	38190	-0-	-139050	-0-	35175	3	3015	9	Y	2741	2800	0	13	8	67
12		165075 X	76513	-0-	-88562	-0-	69107	3	7406	9	Y	6733	6599	0	35	8	166
01	DLQ	G-10	69066	-0-	69066	69066	62227	3	6839	9	Y	6217	6179	0	13	8	191
02	DLQ	G-10	64880	-0-	64880	133946	59159	3	10	4	Y	5192	5049	0	20	8	314
							5711	9									
03	DLQ	G-10	65878	-0-	65878	199824	59601	3	6277	9	Y	5706	5862	0	12	8	146

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372																	
10		185721 X	142009	-0-	-43712	-0-	125802	3	154	4	N	14594	14508	1	49	8	865
							16053	9									
11		134370 X	133912	-0-	-458	-0-	119054	3	231	4	N	13297	13586	1	83	8	493
							14627	9									
12		152861 X	137692	-0-	-15169	-0-	123253	3	53	4	N	13078	13154	1	84	8	333
							14386	9									
01		152861 X	131046	-0-	-21815	-0-	117718	3	32	4	N	12087	11872	1	33	8	515
							13296	9									
02		138068 X	88257	-0-	-49811	-0-	78255	3	179	4	N	8930	9003	1	42	8	400
							9823	9									
03		142011 X	114828	-0-	-27183	-0-	102228	3	69	4	N	11392	11169	1	24	8	599
							12531	9									

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193																	
10		284425 X	156760	-0-	-127665	-0-	148435	3	1	4	Y	7567	7531	0	27	8	119
							8324	9									
11		218040 X	145217	-0-	-72823	-0-	138199	3	7018	9	Y	6380	6300	0	44	8	155
12		180885 X	153807	-0-	-27078	-0-	147078	3	6729	9	Y	6117	6073	0	49	8	150
01	DLQ	G-10	83232	-0-	83232	83232	79764	3	3468	9	Y	3153	3194	0	12	8	97
02	DLQ	G-10	77603	-0-	77603	160835	73788	3	11	4	Y	3458	3328	0	18	8	209
							3804	9									
03	DLQ	G-10	85766	-0-	85766	246601	81503	3	4263	9	Y	3875	3972	0	13	8	99

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	133393 X	106364 -0- -27029	-0- 100394 3	1 4 Y	5426	5394 0 21 8	85	
11	123420 X	67934 -0- -55486	-0- 5969 9					
12	124558 X	84861 -0- -39697	-0- 64333 3	3601 9 Y	3274	3256 0 23 8	80	
01	DLQ G-10	80701 -0- 80701	80701 3	4839 9 Y	4399	4342 0 29 8	108	
02	DLQ G-10	68683 -0- 68683	149384 3	76256 3	4041	4014 0 11 8	124	
				64966 3	3370	3273 0 17 8	204	
				3707 9				
03	DLQ G-10	77960 -0- 77960	227344 3	74098 3	3862 9 Y	3511	3615 0 10 8	90

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

10	202213 X	112109 -0- -90104	-0- 103093 3	32 4 N	8167	8310 0 24 8	147
11	168720 X	125320 -0- -43400	-0- 8984 9				
12	155465 X	123172 -0- -32293	-0- 116056 3	26 4 N	8398	8101 0 50 8	394
01	135718 X	117591 -0- -18127	-0- 9238 9				
02	116956 X	93850 -0- -23106	-0- 114550 3	29 4 N	7812	7960 0 46 8	200
03	129487 X	105332 -0- -24155	-0- 8593 9				
				109885 3	6910	6847 0 18 8	245
				7601 9			
				87478 3	5376	5205 0 28 8	388
				5914 9			
				98713 3	5977	6118 0 12 8	235
				6575 9			

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9331 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9119 PERF. N/A

10	0 Z	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

10	173290 X	100367 -0- -72923	-0- 95360 3	1 4 Y	4551	4538 0 20 8	71	
				5006 9				
11	152370 X	76787 -0- -75583	-0- 72643 3	4144 9 Y	3767	3719 0 27 8	92	
12	148211 X	83876 -0- -64335	-0- 79434 3	4442 9 Y	4038	4001 0 30 8	99	
01	DLQ G-10	77706 -0- 77706	77706 3	4290 9 Y	3900	3868 0 11 8	120	
02	DLQ G-10	64414 -0- 64414	142120 3	60839 3	3240	3146 0 18 8	196	
				3564 9				
03	DLQ G-10	72242 -0- 72242	214362 3	68347 3	3895 9 Y	3541	3637 0 10 8	90

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9128 PERF. N/A

10	SHUT-IN	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438												
TIM TAM 24 B			WELL #:		11H	RRCID ->	289205	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	N/A				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TIM TAM 24 A			WELL #:		9H	RRCID ->	289216	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	N/A				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DONERAIL 8 FEE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	289476	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	9095 - 19497				
10	239661	X	77470	-0-	-162191	-0-	69636	3	295	4	Y	6854	7269	0	24	8	71
							7539	9									
11	190740	X	111021	-0-	-79719	-0-	98877	3	283	4	Y	10783	10693	0	66	8	95
							11861	9									
12	197098	X	104746	-0-	-92352	-0-	93528	3	325	4	Y	9903	9827	0	60	8	111
							10893	9									
01	DLQ	G-10	102288	-0-	102288	102288	91347	3	472	4	Y	9517	9467	0	24	8	137
							10469	9									
02	DLQ	G-10	87938	-0-	87938	190226	78957	3	372	4	Y	7826	7780	0	41	8	142
							8609	9									
03	DLQ	G-10	94933	-0-	94933	285159	85134	3	267	4	Y	8665	8682	0	11	8	114
							9532	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	289596	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9265 - 19480				
10	195610	X	182247	-0-	-13363	-0-	162620	3	796	4	N	17119	17102	0	50	8	56
							18831	9									
11	189300	X	169491	-0-	-19809	-0-	151848	3	422	4	N	15655	15454	0	74	8	183
							17221	9									
12	195610	X	157373	-0-	-38237	-0-	140845	3	1118	4	N	14009	14085	0	70	8	37
							15410	9									
01	195610	X	149689	-0-	-45921	-0-	134528	3	838	4	N	13021	12955	0	24	8	79
							14323	9									
02	176680	X	109707	-0-	-66973	-0-	98042	3	1314	4	N	9410	9275	0	34	8	180
							10351	9									
03	182249	X	124542	-0-	-57707	-0-	112699	3	459	4	N	10349	10469	0	24	8	36
							11384	9									

TIM TAM 24 C			WELL #:		12H	RRCID ->	289641	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	N/A				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289686	COMPL. DATE	04/24/2020	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8995 - 18101	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 W	64993	-0-	64993	548911	54054 3	382 4	N	9597	9554 0	57 8	31
							10557 9						
11		0 W	52264	-0-	52264	601175	43198 3	191 4	N	8068	7920 0	85 8	94
							8875 9						
12		0 W	55730	-0-	55730	656905	46337 3	602 4	N	7992	7981 0	84 8	21
							8791 9						
01	708478	X	51573	-0-	-656905	-0-	42988 3	448 4	N	7397	7340 0	33 8	45
							8137 9						
02	58716	X	57480	-0-	-1236	-0-	48075 3	870 4	N	7759	7611 0	45 8	148
							8535 9						
03	65007	X	30608	-0-	-34399	-0-	24891 3	167 4	N	5045	5148 0	27 8	18
							5550 9						

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289765	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8950 - 18972	
10	203577	X	146050	-0-	-57527	-0-	121827 3	608 4	N	21468	21452 0	61 8	71
							23615 9						
11	197010	X	135218	-0-	-61792	-0-	113295 3	332 4	N	19628	19373 0	97 8	229
							21591 9						
12	184791	X	119575	-0-	-65216	-0-	100232 3	914 4	N	16754	16859 0	80 8	44
							18429 9						
01	169570	X	114079	-0-	-55491	-0-	96565 3	630 4	N	15349	15266 0	33 8	94
							16884 9						
02	147868	X	49266	-0-	-98602	-0-	40348 3	554 4	N	7604	7522 0	30 8	146
							8364 9						
03	146041	X	122901	-0-	-23140	-0-	104508 3	416 4	N	16343	16403 0	29 8	57
							17977 9						

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289792	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	9231 - 19341	
10	193099	X	186858	-0-	-6241	-0-	168824 3	826 4	N	15644	15629 0	47 8	51
							17208 9						
11	186870	X	168446	-0-	-18424	-0-	152557 3	424 4	N	14059	13868 0	78 8	164
							15465 9						
12	193099	X	159754	-0-	-33345	-0-	145497 3	1158 4	N	11908	11968 0	73 8	31
							13099 9						
01	193099	X	155369	-0-	-37730	-0-	142342 3	887 4	N	11036	10972 0	28 8	67
							12140 9						
02	174412	X	117724	-0-	-56688	-0-	107067 3	1419 4	N	8398	8264 0	40 8	161
							9238 9						
03	186868	X	136262	-0-	-50606	-0-	125126 3	498 4	N	9671	9776 0	22 8	34
							10638 9						

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289940	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	N/A	
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290160	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290164	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	10/16/2020	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	08/26/2020	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*03	SHUT IN	6	-0-	6	-0-	6	4	4	2	9	2	2 8

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8081 - 18148
10	0	243862	-0-	243862	245265	197914	3	3071	4	N	38979	38966 1 100 8 43
						42877	9					
11	DELQ PR	305205	-0-	305205	550470	256753	3	3613	4	N	40763	40544 1 132 8 130
						44839	9					
12	858772 X	308302	-0-	-550470	-0-	267184	3	1467	4	N	36046	35866 1 151 8 159
						39651	9					
01	300996 X	300996	-0-	-0-	-0-	267264	3	384	4	N	30316	30380 1 46 8 49
						33348	9					
02	236040 X	218323	-0-	-17717	-0-	197049	3	396	4	N	18980	18801 1 63 8 165
						20878	9					
*03	280613 X	280613	-0-	-0-	-0-	256223	3	1552	4	N	20762	20558 1 48 8 321
						22838	9					

CINNABAR OPERATING, LLC		WELL #:		153510	RRCID ->	284761	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8178 - 8294
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COG OPERATING LLC		WELL #:		166150	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330 - 13585
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	400
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	400
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	400
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	400
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	400
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	400

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			234
11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4788	3	241	9	N	219			453
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3629	3	185	9	N	168	383	1	238
01	3410 X	2682	-0-	-728	-0-	2538	3	144	9	N	131			369
02	3304 X	3197	-0-	-107	-0-	3010	3	187	9	N	170	380	1	159
03	3658 X	3412	-0-	-246	-0-	12	1	3248	3	N	138			297
						152	9							

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

10	2480 N	1803	-0-	-677	-0-	1729	3	74	9	Y	67			349
11	2310 N	1843	-0-	-467	-0-	1774	3	69	9	Y	63	186	1	226
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	3	Y	48	19	8	255
						53	9							
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	50	1	2401	3	Y	76			331
						84	9							
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	52	1	1876	3	Y	22			353
						24	9							
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2000	3	Y	64	189	1	228
						70	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	224	1	6447	3	Y	200	183	0	69
						1	4	220	9					
11	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	413	1	9747	3	Y	218	222	0	65
						1	4	240	9					
12	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	259	1	6385	3	Y	410	383	0	92
						7	4	451	9					
01	7099 X	4604	-0-	-2495	-0-	159	1	4226	3	Y	198	226	0	64
						1	4	218	9					
02	6412 X	3158	-0-	-3254	-0-	391	1	2417	3	Y	191	188	0	67
						140	4	210	9					
03	7099 X	3149	-0-	-3950	-0-	724	1	1238	3	Y	275	260	0	82
						884	4	303	9					

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			471
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			471
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

10	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	772	1	14928	3	Y	706	797	0	80
						777	9							
11	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	903	1	16554	3	Y	509	504	0	82
						560	9						3 8	
12	18210 X	18210	-0-	-0-	-0-	947	1	15499	3	Y	1604	1523	0	163
						1764	9							
01	T. A.	12947	-0-	12947	12947	985	1	10796	3	Y	1060	1076	0	146
						1166	9						1 8	
02	T. A.	6263	-0-	6263	19210	414	1	5361	3	Y	444	431	0	159
						488	9							
*03	T. A.	14322	-0-	14322	33532	992	1	12549	3	Y	710	732	0	137
						781	9							

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	18693 X	15819	-0-	-2874	-0-	62 1	15034 3	N	657	419 1	647
						723 9					
11	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	60 1	14357 3	N	677	468 1	856
						745 9					
12	17453 X	13981	-0-	-3472	-0-	62 1	13224 3	N	632	871 1	617
						695 9					
01	17453 X	14940	-0-	-2513	-0-	62 1	14074 3	N	731	925 1	423
						804 9					
02	15764 X	9569	-0-	-6195	-0-	40 1	9044 3	N	441	469 1	395
						485 9					
03	15810 X	13654	-0-	-2156	-0-	62 1	12878 3	N	649	476 1	568
						714 9					

 ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

10	20463 X	20463	-0-	-0-	-0-	468 1	19268 3	Y	660	665 0	99
						1 4	726 9				
11	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	568 1	18437 3	Y	520	549 0	70
						5 4	572 9				
12	16578 X	16578	-0-	-0-	-0-	330 1	15712 3	Y	371	372 0	69
						128 4	408 9				
01	19344 X	18930	-0-	-414	-0-	575 1	17565 3	Y	417	413 0	73
						331 4	459 9				
02	17472 X	11376	-0-	-6096	-0-	244 1	10346 3	Y	446	399 0	120
						295 4	491 9				
03	19344 X	18961	-0-	-383	-0-	566 1	17242 3	Y	553	587 0	86
						545 4	608 9				

 MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

10	13826 X	11536	-0-	-2290	-0-	62 1	10833 3	N	583	429 1	745
						641 9					
11	13380 X	12223	-0-	-1157	-0-	54 1	11689 3	N	436	814 1	367
						480 9					
12	13485 X	12274	-0-	-1211	-0-	60 1	11559 3	N	595	423 1	539
						655 9					
01	13237 X	12496	-0-	-741	-0-	62 1	11907 3	N	479	477 1	541
						527 9					
02	11956 X	60	-0-	-11896	-0-	54 3	6 9	N	5		546
*03	17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	40 1	16284 3	N	648	908 1	286
						713 9					

 TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

10	23436 X	12682	-0-	-10754	-0-	800 1	11351 3	N	483	514 1	608
						531 9					
11	22680 X	13505	-0-	-9175	-0-	915 1	11987 3	N	548	657 1	499
						603 9					
12	23436 X	11283	-0-	-12153	-0-	768 1	10069 3	N	405	354 1	550
						446 9					
01	19499 X	10520	-0-	-8979	-0-	881 1	9196 3	N	403	374 1	579
						443 9					
02	15568 X	6957	-0-	-8611	-0-	134 1	6533 3	N	264	379 1	464
						290 9					
03	13950 X	10941	-0-	-3009	-0-	630 1	9805 3	N	460	374 1	550
						506 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	29419 X	25490	-0-	-3929	-0-	799 1	23949 3	177 4	565 9	N	514	541 0				60
11	27840 X	24458	-0-	-3382	-0-	817 1	22917 3	62 4	662 9	N	602	527 0				135
12	28768 X	27132	-0-	-1636	-0-	913 1	25417 3	25 4	777 9	N	706	726 0	1 8			114
01	25854 X	25372	-0-	-482	-0-	778 1	23779 3	52 4	763 9	N	694	705 0				103
02	23016 X	16927	-0-	-6089	-0-	391 1	15921 3	185 4	430 9	N	391	403 0				91
03	27125 X	25004	-0-	-2121	-0-	621 1	23745 3	8 4	630 9	N	573	564 0				100
CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372						
10	19530 X	18063	-0-	-1467	-0-	645 1	16548 3	1 4	869 9	Y	790	708 0				250
11	19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	632 1	17778 3	2 4	813 9	Y	739	777 0				212
12	19530 X	18913	-0-	-617	-0-	692 1	17557 3	19 4	645 9	Y	586	648 0				150
01	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	816 1	21814 3	6 4	914 9	Y	831	777 0				204
02	17416 X	16945	-0-	-471	-0-	279 1	16035 3	101 4	530 9	Y	482	518 0				168
*03	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	566 1	20881 3	691 4	657 9	Y	597	593 0				172
PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584						
10	24304 X	20906	-0-	-3398	-0-	174 1	19810 3	922 9		N	838	763 1				537
11	24780 X	23244	-0-	-1536	-0-	960 1	21336 3	948 9		N	862	755 1				644
12	25606 X	23388	-0-	-2218	-0-	977 1	21429 3	982 9		N	893	1154 1				383
01	25606 X	17836	-0-	-7770	-0-	872 1	15370 3	620 4	974 9	N	885	761 1				507
02	21700 X	13381	-0-	-8319	-0-	611 1	12106 3	664 9		N	604	388 1				723
03	24025 X	21038	-0-	-2987	-0-	992 1	19071 3	975 9		N	886	756 1				853
GLENN		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870						
10	24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	992 1	21768 3	1256 9		Y	1142	1117 1				581
11	22932 X	22932	-0-	-0-	-0-	960 1	20728 3	1244 9		Y	1131	1115 1				597
12	20759 X	20759	-0-	-0-	-0-	821 1	18812 3	1126 9		Y	1024	1114 1				507
01	21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	992 1	19369 3	1146 9		Y	1042	767 1				782
02	25596 X	25596	-0-	-0-	-0-	551 1	24345 3	700 9		Y	636	767 1				651
*03	23983 X	23983	-0-	-0-	-0-	992 1	21606 3	1385 9		Y	1259	1140 1				770

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10145 - 14185				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	27187 X	25501	-0-	-1686	-0-	62	1	23789	3	N	1500	740	1	1321
						1650	9							
11	26310 X	23623	-0-	-2687	-0-	60	1	21964	3	N	1454	2228	1	547
						1599	9							
12	31899 X	1558	-0-	-30341	-0-	4	1	1419	3	N	123	20	8	650
						135	9							
01	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-	378	1	272
02	28812 X	7504	-0-	-21308	-0-	6	1	6869	3	N	572	65	8	779
						629	9							
*03	37542 X	37542	-0-	-0-	-0-	62	1	35325	3	N	1959	1856	1	882
						2155	9							

SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 10485		PERF.10595 - 14962			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10374 - 14710			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016		TOTAL DEPTH 10523		PERF.10743 - 14920				
10	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	992	1	34602	3	Y	3742	3720	0	708
						4116	9							
11	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	960	1	27068	3	Y	3389	3328	0	769
						3728	9							
12	36149 X	36149	-0-	-0-	-0-	982	1	31119	3	Y	3680	3837	0	612
						4048	9							
01	32123 X	32123	-0-	-0-	-0-	992	1	27190	3	Y	3581	3511	0	682
						2	4	3939	9					
02	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	337	1	7432	3	Y	1174	1377	0	479
						130	4	1291	9					
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			479

CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 9833 - 14120			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	28518 X	28518	-0-	-0-	-0-	1002	1	26243	3	N	1157	747	1		982
						1273	9								
11	28445 X	28445	-0-	-0-	-0-	896	1	26518	3	N	937	1128	1		791
						1031	9								
12	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	896	1	26893	3	N	1069	754	1		1106
						1	4	1176	9						
01	24293 X	24293	-0-	-0-	-0-	689	1	22342	3	N	787	1126	1		767
						396	4	866	9						
02	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	339	1	11407	3	N	364	367	1		764
						85	4	400	9						
*03	30940 X	30940	-0-	-0-	-0-	928	1	28755	3	N	1024	743	1		1045
						131	4	1126	9						
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950					
10	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	982	1	25315	3	Y	1004	944	0		319
						1104	9								
11	27810 X	27810	-0-	-0-	-0-	1081	1	25510	3	Y	1108	1120	0		307
						1219	9								
12	24304 X	19371	-0-	-4933	-0-	981	1	17214	3	Y	1069	1006	0	7 8	363
						1176	9								
01	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	1176	1	21982	3	Y	1094	1132	0		325
						1203	9								
02	21140 X	16446	-0-	-4694	-0-	590	1	15302	3	Y	504	530	0		299
						554	9								
*03	25235 X	25235	-0-	-0-	-0-	1228	1	23071	3	Y	851	809	0		341
						936	9								
GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065					
10	39755 X	39755	-0-	-0-	-0-	978	1	36195	3	Y	2192	2172	0		260
						171	4	2411	9						
11	37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	1002	1	33880	3	Y	1842	1872	0	2 8	228
						95	4	2026	9						
12	38130 X	36264	-0-	-1866	-0-	916	1	33286	3	Y	1851	1945	0	2 8	132
						26	4	2036	9						
01	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	869	1	32193	3	Y	1706	1622	0		216
						36	4	1877	9						
02	29456 X	26402	-0-	-3054	-0-	645	1	24050	3	Y	1274	1183	0		307
						306	4	1401	9						
*03	32851 X	32851	-0-	-0-	-0-	806	1	29777	3	Y	1958	2043	0		222
						114	4	2154	9						
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945					
10	44671 X	41013	-0-	-3658	-0-	910	1	37554	3	Y	2316	2289	0		339
						1	4	2548	9						
11	43230 X	38476	-0-	-4754	-0-	1080	1	35031	3	Y	2141	2198	0		282
						10	4	2355	9						
12	44671 X	34114	-0-	-10557	-0-	653	1	31163	3	Y	1857	1804	0		335
						255	4	2043	9						
01	45519 X	45519	-0-	-0-	-0-	1332	1	40699	3	Y	2473	2385	0		423
						768	4	2720	9						
02	37044 X	21547	-0-	-15497	-0-	462	1	19592	3	Y	848	975	0		296
						560	4	933	9						
*03	42558 X	42558	-0-	-0-	-0-	1236	1	37567	3	Y	2335	2290	0		341
						1186	4	2569	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150														
CHUTE BUSTER			WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		32891 X	27495	-0-	-5396	-0-	993 1	25457 3	2	1043 9	Y	948	924 0				325
11		31830 X	22976	-0-	-8854	-0-	755 1	21265 3	3	953 9	Y	866	938 0				253
12		32550 X	26525	-0-	-6025	-0-	971 1	24614 3	4	914 9	Y	831	883 0				201
01		30690 X	27295	-0-	-3395	-0-	947 1	25320 3	7	1021 9	Y	928	896 0				233
02		27720 X	20853	-0-	-6867	-0-	344 1	19737 3	124	648 9	Y	589	622 0				200
03		27497 X	25555	-0-	-1942	-0-	632 1	23309 3	772	842 9	Y	765	750 0				215

GRISSOM			WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199							
10		36301 X	34598	-0-	-1703	-0-	859 1	31799 3	150	1790 9	Y	1627	1565 0				186
11		35130 X	33427	-0-	-1703	-0-	904 1	30605 3	86	1832 9	Y	1665	1649 0	2	8		200
12		36301 X	34455	-0-	-1846	-0-	870 1	31593 3	25	1967 9	Y	1788	1860 0	2	8		126
01		32759 X	32759	-0-	-0-	-0-	810 1	30038 3	34	1877 9	Y	1706	1617 0				215
02		20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	504 1	18837 3	240	1174 9	Y	1067	1019 0				263
*03		35260 X	35260	-0-	-0-	-0-	878 1	32485 3	125	1772 9	Y	1611	1691 0				183

WETHERBEE UNIT			WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995							
10		43555 X	31229	-0-	-12326	-0-	422 1	28258 3	21	2528 9	Y	2298	2278 0				286
11		43290 X	27945	-0-	-15345	-0-	398 1	25047 3	54	2446 9	Y	2224	2206 0	11	8		293
12		44733 X	29596	-0-	-15137	-0-	714 1	26603 3	78	2201 9	Y	2001	2010 0	12	8		272
01		37386 X	28213	-0-	-9173	-0-	644 1	25748 3	47	1774 9	Y	1613	1627 0				258
02		33768 X	26928	-0-	-6840	-0-	553 1	24426 3	409	1540 9	Y	1400	1449 0				209
*03		42650 X	42650	-0-	-0-	-0-	1248 1	39245 3	272	1885 9	Y	1714	1706 0				217

WETHERBEE UNIT			WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220							
10		43238 X	43238	-0-	-0-	-0-	602 1	40382 3	30	2224 9	Y	2022	1989 0				245
11		39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	592 1	37169 3	79	1968 9	Y	1789	1791 0	9	8		234
12		40722 X	40722	-0-	-0-	-0-	1000 1	37247 3	110	2365 9	Y	2150	2092 0	13	8		279
01		35340 X	35060	-0-	-280	-0-	802 1	32056 3	59	2143 9	Y	1948	1924 0				303
02		31920 X	25673	-0-	-6247	-0-	519 1	22948 3	384	1822 9	Y	1656	1713 0				246
03		35340 X	26654	-0-	-8686	-0-	736 1	23162 3	161	2595 9	Y	2359	2311 0				294

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
			WELL #: 227H	RRCID -> 283209	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 10503	PERF.10675	-		15315			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	46486 X	46486	-0-	-0-	62	1 42939	3 Y	3168	3154	0	324		
11	37380 X	16114	-0-	-21266	3485	9 26	1 Y	1176	1279	0	215	6	8
12	51785 X	51785	-0-	-0-	1294	9 662	1 Y	2536	2479	0	272		
01	48195 X	48195	-0-	-0-	2790	9 575	1 Y	2483	2418	0	333	4	8
02	40572 X	36053	-0-	-4519	2731	9 268	1 Y	1751	1517	0	567		
*03	44919 X	41429	-0-	-3490	1926	9 542	1 Y	2044	2194	0	417		
					2248	9							
GRISSOM A			WELL #: 3023H	RRCID -> 283224	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 10423	PERF.10609	-		14935			
10	26815 X	25752	-0-	-1063	799	1 23943	3 Y	758	791	0	84		
11	27570 X	24319	-0-	-3251	176	4 809	1 Y	713	637	0	160		
12	28489 X	22111	-0-	-6378	61	4 737	1 Y	777	811	0	125	1	8
01	24616 X	24616	-0-	-0-	20	4 753	1 Y	723	742	0	106		
02	20076 X	18481	-0-	-1595	50	4 427	1 Y	387	404	0	89		
*03	22321 X	22321	-0-	-0-	203	4 553	1 Y	540	536	0	93		
					7	4							
CARPENTER F UNIT			WELL #: 226H	RRCID -> 283281	COMPL. DATE 09/27/2017	TOTAL DEPTH 10579	PERF.10776	-		15425			
10	42582 X	42582	-0-	-0-	62	1 40268	3 Y	2047	2031	0	204		
11	34710 X	34036	-0-	-674	2252	9 428	1 Y	1773	1691	0	278	8	8
12	42972 X	42972	-0-	-0-	1950	9 872	1 Y	1581	1679	0	180		
01	42718 X	42024	-0-	-694	1739	9 982	1 Y	1924	1851	0	250	3	8
02	38472 X	31956	-0-	-6516	2116	9 381	1 Y	1362	1176	0	436		
*03	42904 X	31868	-0-	-11036	1498	9 362	1 Y	1446	1585	0	297		
					1591	9							
GRISSOM A			WELL #: 3021H	RRCID -> 283764	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 10349	PERF.10543	-		14995			
10	35773 X	35773	-0-	-0-	1088	1 32598	3 Y	1679	1694	0	177		
11	36675 X	36675	-0-	-0-	240	4 1209	1 Y	1352	1224	0	305		
12	39128 X	39128	-0-	-0-	92	4 1303	1 Y	1395	1473	0	224	3	8
01	37829 X	37829	-0-	-0-	35	4 1151	1 Y	1289	1327	0	186		
02	34244 X	27295	-0-	-6949	76	4 620	1 Y	971	951	0	206		
03	39122 X	35584	-0-	-3538	295	4 872	1 Y	1246	1241	0	211		
					11	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150									
WETHERBEE UNIT		WELL #:		422H	RRCID ->	284003	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10687	-	15390
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	43524 X	32464	-0-	-11060	-0-	368 1 71 4	29636 3 2389 9	Y	2172	2107 0			373
11	40650 X	32936	-0-	-7714	-0-	359 1 31 4	30170 3 2376 9	Y	2160	1987 0	1 8		545
12	41323 X	35947	-0-	-5376	-0-	304 1 17 4	33159 3 2467 9	Y	2243	2344 0	1 8		443
01	37541 X	31570	-0-	-5971	-0-	314 1 10 4	29105 3 2141 9	Y	1946	2129 0			260
02	31276 X	26362	-0-	-4914	-0-	207 1 262 4	24220 3 1673 9	Y	1521	1486 0			295
03	35960 X	31621	-0-	-4339	-0-	352 1 75 4	29065 3 2129 9	Y	1935	1861 0			369

WETHERBEE UNIT		WELL #:		424H	RRCID ->	284873	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10795	-	15240
10	57406 X	57406	-0-	-0-	-0-	656 1 127 4	52807 3 3816 9	Y	3469	3330 0			590
11	59697 X	59697	-0-	-0-	-0-	661 1 56 4	55558 3 3422 9	Y	3111	2904 0	2 8		795
12	55924 X	50537	-0-	-5387	-0-	430 1 24 4	46980 3 3103 9	Y	2821	3041 0	1 8		574
01	53351 X	49125	-0-	-4226	-0-	492 1 16 4	45595 3 3022 9	Y	2747	2960 0			361
02	48188 X	41702	-0-	-6486	-0-	330 1 416 4	38474 3 2482 9	Y	2256	2184 0			433
*03	57029 X	57029	-0-	-0-	-0-	640 1 136 4	52818 3 3435 9	Y	3123	2967 0			589

SHEPARD STATE		WELL #:		823H	RRCID ->	285029	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10650	-	15192
10	38153 X	38153	-0-	-0-	-0-	812 1 1355 9	35986 3 1751 9	N	1232	1237 0			542
11	36215 X	36215	-0-	-0-	-0-	960 1 2 4	33921 3 1332 9	N	1211	1075 0	3 8		675
12	34832 X	34832	-0-	-0-	-0-	992 1 38 4	32513 3 1289 9	N	1172	1119 0			728
01	38161 X	36316	-0-	-1845	-0-	960 1 151 4	33838 3 1367 9	N	1243	1392 0			579
02	34468 X	28339	-0-	-6129	-0-	535 1 56 4	26846 3 902 9	N	820	936 0			463
03	38161 X	35257	-0-	-2904	-0-	992 1 21 4	32943 3 1301 9	N	1183	1011 0			635

ELBOW DOWN		WELL #:		824H	RRCID ->	285160	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10043	-	14745
10	34379 X	32219	-0-	-2160	-0-	717 1 38 4	29713 3 1751 9	Y	1592	1644 0			335
11	33859 X	33859	-0-	-0-	-0-	735 1 34 4	31223 3 1867 9	Y	1697	1632 0			400
12	32550 X	30676	-0-	-1874	-0-	726 1 267 4	28043 3 1640 9	Y	1491	1546 0			345
01	32550 X	30106	-0-	-2444	-0-	787 1 142 4	27353 3 1824 9	Y	1658	1605 0			398
02	31612 X	19251	-0-	-12361	-0-	294 1 149 4	17771 3 1037 9	Y	943	1031 0			310
*03	34999 X	19962	-0-	-15037	-0-	160 1 29 4	18586 3 1187 9	Y	1079	876 0			513

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	40703 X	37836	-0-	-2867	-0-	606 1 7 4	33473 3 3750 9	Y	3409	3293 0	539		
11	45036 X	45036	-0-	-0-	-0-	815 1 19 4	40014 3 4188 9	Y	3807	3770 0	576		
12	45880 X	45880	-0-	-0-	-0-	827 1 59 4	40484 3 4510 9	Y	4100	4189 0	487		
01	43292 X	43292	-0-	-0-	-0-	787 1 13 4	38451 3 4041 9	Y	3674	3500 0	661		
02	37380 X	27818	-0-	-9562	-0-	482 1 1654 4	23160 3 2522 9	Y	2293	2533 0	421		
03	41385 X	24069	-0-	-17316	-0-	534 1 148 4	21280 3 2107 9	Y	1915	1805 0	531		

GRISSOM		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082			
10	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	1042 1 532 4	17246 3 1174 9	Y	1067	1077 0	179		
11	18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	1106 1 20 4	16557 3 1161 9	Y	1055	1097 0	137		
12	14718 X	14718	-0-	-0-	-0-	902 1 19 4	12565 3 1232 9	Y	1120	1087 0	170		
01	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	1168 1 40 4	16607 3 1231 9	Y	1119	1154 0	135		
02	15680 X	13016	-0-	-2664	-0-	701 1 787 4	10595 3 933 9	Y	848	845 0	138		
03	17360 X	11535	-0-	-5825	-0-	756 1 13 4	9781 3 985 9	Y	895	914 0	119		

GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120			
10	17081 X	17061	-0-	-20	-0-	881 1 451 4	14592 3 1137 9	Y	1034	1040 0	174		
11	16530 X	15653	-0-	-877	-0-	913 1 17 4	13682 3 1041 9	Y	946	994 0	126		
12	17081 X	14415	-0-	-2666	-0-	897 1 18 4	12486 3 1014 9	Y	922	905 0	143		
01	19375 X	13926	-0-	-5449	-0-	843 1 28 4	11975 3 1080 9	Y	982	1005 0	120		
02	17024 X	12587	-0-	-4437	-0-	683 1 766 4	10316 3 822 9	Y	747	744 0	123		
*03	18783 X	18783	-0-	-0-	-0-	1274 1 23 4	16482 3 1004 9	Y	913	915 0	121		

GRISSOM		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087			
10	18445 X	15459	-0-	-2986	-0-	710 1 362 4	11737 3 2650 9	Y	2409	2416 0	404		
11	17850 X	16244	-0-	-1606	-0-	848 1 15 4	12687 3 2694 9	Y	2449	2533 0	320		
12	18445 X	13317	-0-	-5128	-0-	742 1 15 4	10335 3 2225 9	Y	2023	2023 0	320		
01	18817 X	16014	-0-	-2803	-0-	878 1 30 4	12481 3 2625 9	Y	2386	2418 0	288		
02	16996 X	15030	-0-	-1966	-0-	753 1 844 4	11375 3 2058 9	Y	1871	1851 0	308		
03	16771 X	16644	-0-	-127	-0-	1042 1 18 4	13475 3 2109 9	Y	1917	1963 0	262		

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 1837H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM															
WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895															
10	16957 X	16501	-0-	-456	-0-	825	1	13659	3	Y	1450	1461	0		244
						422	4	1595	9						
11	16410 X	15441	-0-	-969	-0-	868	1	12994	3	Y	1421	1477	0		188
						16	4	1563	9						
12	16957 X	15174	-0-	-1783	-0-	914	1	12725	3	Y	1378	1350	0		216
						19	4	1516	9						
01	17081 X	14512	-0-	-2569	-0-	861	1	12247	3	Y	1250	1307	0		159
						29	4	1375	9						
02	14896 X	9853	-0-	-5043	-0-	513	1	7752	3	Y	921	923	0		157
						575	4	1013	9						
03	16492 X	12205	-0-	-4287	-0-	778	1	10061	3	Y	1229	1220	0		166
						14	4	1352	9						

GRISSOM															
WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260															
10	24955 X	19968	-0-	-4987	-0-	947	1	17489	3	Y	1379	1462	0		185
						15	4	1517	9						
11	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	972	1	17304	3	Y	1196	1254	0		127
						49	4	1316	9						
12	23808 X	19944	-0-	-3864	-0-	972	1	17522	3	Y	1256	1262	0		121
						68	4	1382	9						
01	23808 X	20650	-0-	-3158	-0-	1021	1	18097	3	Y	1238	1239	0		120
						170	4	1362	9						
02	21504 X	15594	-0-	-5910	-0-	705	1	13540	3	Y	930	899	1		151
						326	4	1023	9						
03	20305 X	19180	-0-	-1125	-0-	913	1	16868	3	Y	1225	1212	1		164
						51	4	1348	9						

GRISSOM															
WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195															
10	29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	1323	1	24420	3	Y	3182	3004	0		375
						21	4	3500	9						
11	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	1215	1	21637	3	Y	2073	2226	0		222
						62	4	2280	9						
12	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	1261	1	22759	3	Y	1899	1939	0		182
						89	4	2089	9						
01	T. A.	25175	-0-	25175	25175	1234	1	21876	3	Y	1690	1709	0		163
						206	4	1859	9						
02	T. A.	17876	-0-	17876	43051	805	1	15472	3	Y	1115	1096	1		182
						372	4	1227	9						
03	T. A.	24330	-0-	24330	67381	1156	1	21380	3	Y	1572	1547	1		207
						65	4	1729	9						

GRISSOM															
WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295															
10	30783 X	14023	-0-	-16760	-0-	643	1	11882	3	Y	1352	1274	0		165
						11	4	1487	9						
11	29790 X	29228	-0-	-562	-0-	1344	1	23921	3	Y	3541	3364	0		342
						68	4	3895	9						
12	32239 X	32239	-0-	-0-	-0-	1481	1	26715	3	Y	3581	3579	0		344
						104	4	3939	9						
01	28141 X	28141	-0-	-0-	-0-	1298	1	23029	3	Y	3270	3293	0		321
						217	4	3597	9						
02	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	943	1	18119	3	Y	2153	2115	1		359
						436	4	2368	9						
*03	32798 X	32798	-0-	-0-	-0-	1511	1	27926	3	Y	2978	2936	1		401
						85	4	3276	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9864 - 14635					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31124 X	24069	-0-	-7055	-0-	422 1	23314 3	5 4	328 9	Y	298	355 0			56
11	29310 X	22504	-0-	-6806	-0-	437 1	21468 3	10 4	589 9	Y	535	515 0			76
12	29760 X	23107	-0-	-6653	-0-	443 1	21698 3	32 4	934 9	Y	849	831 0			94
01	28117 X	22007	-0-	-6110	-0-	422 1	20614 3	7 4	964 9	Y	876	818 0			152
02	25396 X	18240	-0-	-7156	-0-	338 1	16269 3	1162 4	471 9	Y	428	499 0			81
03	24056 X	13861	-0-	-10195	-0-	332 1	13187 3	91 4	251 9	Y	228	241 0			68

GRISSOM		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9624 - 14179					
10	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	379 1	6993 3	6 4	532 9	Y	484	529 0			61
11	5820 X	4495	-0-	-1325	-0-	204 1	3635 3	10 4	646 9	Y	587	593 0			55
12	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	316 1	5695 3	22 4	668 9	Y	607	609 0			53
01	8246 X	6781	-0-	-1465	-0-	327 1	5806 3	55 4	593 9	Y	539	544 0			48
02	7448 X	4217	-0-	-3231	-0-	178 1	3414 3	82 4	543 9	Y	494	468 1			74
03	7905 X	6744	-0-	-1161	-0-	305 1	5635 3	17 4	787 9	Y	715	699 1			90

CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10818 - 13850					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAMSEY WC		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10898 - 14027					
10	7812 X	6867	-0-	-945	-0-	993 1	4140 3	921 4	813 9	N	739	743 1			138
11	5610 X	4229	-0-	-1381	-0-	631 1	3211 3	3 4	384 9	N	349	375 1			112
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-				112
01	6882 X	5479	-0-	-1403	-0-	1886 1	3284 3	309 9		N	281	191 1			202
02	6216 X	14	-0-	-6202	-0-	13 1	1 3			N	-0-				202
*03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-				202

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	5638	1	6156	3	N	744	749	1			47
						372	4	818	9							
11	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	1051	1	5908	3	N	394	380	1			61
						708	4	433	9							
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	201	1	1117	3	N	559	573	1			47
						656	4	615	9							
01	12400 X	1119	-0-	-11281	-0-	574	1	527	3	N	-0-					47
						18	4									
02	11200 X	1104	-0-	-10096	-0-	170	1	863	3	N	-0-					47
						71	4									
*03	12400 X	7698	-0-	-4702	-0-	873	1	4923	3	N	366	368	1			45
						1499	4	403	9							
HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013				TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052						
10	20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					232
11	19710 X	11691	-0-	-8019	-0-	9391	3	2300	9	N	2091	2082	0			241
12	20367 X	14682	-0-	-5685	-0-	12504	3	2178	9	N	1980	2007	0			214
01	17112 X	35	-0-	-17077	-0-	1	3	34	9	N	31	110	0			135
02	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	27	104	0			58
03	14694 X	8093	-0-	-6601	-0-	6483	3	1610	9	N	1464	1264	0			258
BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902						
10	20026 X	15123	-0-	-4903	-0-	2096	1	11512	3	N	1102	1126	1			45
						303	4	1212	9							
11	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	2279	1	14841	3	N	1149	1142	1			52
						1416	4	1264	9							
12	16895 X	5301	-0-	-11594	-0-	176	1	3638	3	N	307	191	1			168
						1149	4	338	9							
01	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	1783	1	15415	3	N	1400	1514	1			54
						1345	4	1540	9							
02	18088 X	10366	-0-	-7722	-0-	1174	1	7818	3	N	748	745	1			57
						551	4	823	9							
*03	23480 X	23480	-0-	-0-	-0-	3581	1	12585	3	N	1124	1112	1			69
						6078	4	1236	9							
ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063						
10	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	20746	3	1	4	N	1011	1133	1			71
						1112	9									
11	19210 X	19210	-0-	-0-	-0-	18003	3	1	4	N	1096	1118	1			49
						1206	9									
12	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	17581	3	4	4	N	1354	1319	1			84
						1489	9									
01	21128 X	21128	-0-	-0-	-0-	19655	3	2	4	N	1337	1317	1			104
						1471	9									
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4426	3	39	4	N	365	372	1			97
						402	9									
*03	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	20208	3	204	4	N	1449	1479	1			67
						1594	9									
DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679						
10	11904 X	894	-0-	-11010	-0-	561	3	333	9	N	303	190	1			186
11	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					186
12	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					186
01	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					186
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					186
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					186

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10136 - 14223				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	6468 3	1697 9	Y	Y	1543	1448 0		534
11		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	5795 3	1884 9	Y	Y	1713	1690 0		557
12		5673 X	3454	-0-	-2219	-0-	2787 3	667 9	Y	Y	606	851 0		312
01		7440 X	3959	-0-	-3481	-0-	3505 3	454 9	Y	Y	413	373 0		352
02		6720 X	1586	-0-	-5134	-0-	1327 3	259 9	Y	Y	235	205 0		382
03		7440 X	6150	-0-	-1290	-0-	4709 3	1441 9	Y	Y	1310	1293 0		399

BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757 - 13921				
10		15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-			Y	Y	-0-			78
11		15150 X	9970	-0-	-5180	-0-	9280 3	690 9	Y	Y	627	633 0		72
12		15345 X	11233	-0-	-4112	-0-	10533 3	700 9	Y	Y	636	639 0		69
01		10974 X	1727	-0-	-9247	-0-	1694 3	33 9	Y	Y	30	35 0		64
02		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9504 3	1 9	Y	Y	1	49 0		16
*03		12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	12458 3	167 9	Y	Y	152	141 0		27

EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511				
10		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	Y	93	189 0		32
11		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	Y	67	77 0		22
12		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	Y	735	378 0		379
01		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	Y	477	449 0		407
02		3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-			Y	Y	147	237 0		317
*03		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	3159 3	938 9	Y	Y	853	910 0		260

BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628 - 14979				
10		9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			Y	Y	-0-			79
11		14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	14400 3	541 9	Y	Y	492	514 0		57
12		20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	19543 3	890 9	Y	Y	809	779 0		87
01		9362 X	4534	-0-	-4828	-0-	4393 3	141 9	Y	Y	128	45 0		170
02		8456 X	361	-0-	-8095	-0-	79 3	282 9	Y	Y	256	131 0		295
*03		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	10556 3	531 9	Y	Y	483	693 0		85

EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179				
10		11966 X	9328	-0-	-2638	-0-	8006 3	1322 9	Y	Y	1202	1202 0		416
11		11970 X	7636	-0-	-4334	-0-	6269 3	1367 9	Y	Y	1243	1255 0		404
12		12586 X	3760	-0-	-8826	-0-	3136 3	624 9	Y	Y	567	679 0		292
01		12586 X	2371	-0-	-10215	-0-	2084 3	287 9	Y	Y	261	330 0		223
02		11368 X	1408	-0-	-9960	-0-	1198 3	210 9	Y	Y	191	130 0		284
03		9331 X	7768	-0-	-1563	-0-	6598 3	1170 9	Y	Y	1064	1024 0		324

MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	125942			Y	Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	125942			Y	Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	125942			Y	Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	125942			Y	Y	-0-			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11238 - 15467				
10		24955 X	13455	-0-	-11500	-0-	13455 3		N	N	-0-			228
11		21780 X	10228	-0-	-11552	-0-	10228 3		N	N	-0-			228
12		22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-			N	N	-0-			228
01		15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-			N	N	-0-			228
02		12152 X	1053	-0-	-11099	-0-	1053 3		N	N	-0-			228
03		13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-			N	N	-0-			228

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	27373 X	21962	-0-	-5411	-0-	20563	3	575	4	N	749	754	1	47
						824	9							
11	26520 X	18257	-0-	-8263	-0-	17029	3	396	4	N	756	754	1	49
						832	9							
12	27404 X	19289	-0-	-8115	-0-	18056	3	598	4	N	577	577	1	49
						635	9							
01	29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	26546	3	2133	4	N	854	770	1	133
						939	9							
02	19824 X	7997	-0-	-11827	-0-	7302	3	293	4	N	365	381	1	117
						402	9							
03	21948 X	10556	-0-	-11392	-0-	9679	3	545	4	N	302	190	1	229
						332	9							
BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157														
10	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	4667	3	2844	9	N	2585	2562	0	117
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	466	0	42
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	2740	3	1785	9	N	1623	1625	0	40
01	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	11447	3	11187	9	N	10170	10109	0	101
02	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	1430	3	7213	9	N	6557	6574	0	84
*03	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	852	3	5943	9	N	5403	5323	0	89 1 75
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627														
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			109
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			109
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	371	80	0	400
02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	613	3	410	9	Y	373	356	0	417
*03	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	3195	3	4125	9	Y	3750	3752	0	415
BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803														
10	4929 X	3848	-0-	-1081	-0-	2657	3	1191	9	N	1083	1118	1	99
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	1922	3	1587	9	N	1443	1431	1	111
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	850	737	1	224
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			224
02	3472 X	1995	-0-	-1477	-0-	1615	3	380	9	N	345	346	1	223
03	3844 X	2378	-0-	-1466	-0-	1678	3	700	9	N	636	760	1	99
GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448														
10	15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	12978	3	2200	9	Y	2000	2005	0	11
11	71799 X	71799	-0-	-0-	-0-	59377	3	12422	9	Y	11293	11241	0	63
12	43110 X	43110	-0-	-0-	-0-	33149	3	9961	9	Y	9055	9080	0	38
01	49625 X	49625	-0-	-0-	-0-	39832	3	9793	9	Y	8903	8899	0	42
02	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	17408	3	1320	9	Y	1200	1231	0	11
*03	85352 X	85352	-0-	-0-	-0-	75798	3	9554	9	Y	8685	8655	0	41
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819														
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-			-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
02	2520 X	480	-0-	-2040	-0-	480	3			Y	-0-			-0-
*03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016			TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9603 - 19055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		36035 X	36035	-0-	-0-	30228 3	5807 9	Y	5279	5087 1		280
11		28530 X	23950	-0-	-4580	20573 3	3377 9	Y	3070	3156 1		194
12		33791 X	33791	-0-	-0-	28084 3	5707 9	Y	5188	5080 1		302
01		36022 X	18534	-0-	-17488	15333 3	3201 9	Y	2910	2858 1		354
02		32536 X	8688	-0-	-23848	6407 3	2281 9	Y	2074	1609 1		819
*03		39001 X	39001	-0-	-0-	33861 3	5140 9	Y	4673	5207 1		285

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016			TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9482 - 19084	
10		DLQ G-10	31840	-0-	31840	327363	23048 3	8792 9	Y	7993	8066 1	424
11		DLQ G-10	23451	-0-	23451	350814	17148 3	6303 9	Y	5730	5791 1	363
12		DLQ G-10	38211	-0-	38211	389025	30633 3	7578 9	Y	6889	6851 1	401
01		409600 X	20575	-0-	-389025	-0-	17087 3	3488 9	Y	3171	3186 1	386
02		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7220 3	507 9	Y	461	665 1	182
*03		46399 X	46399	-0-	-0-	-0-	38169 3	8230 9	Y	7482	7208 1	456

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015			TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446	
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		404
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		404
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		404
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	298 0	115
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87	103 0	99
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	923	920 0	102

DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016			TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003	
10		15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	12331 3	3104 9	Y	2822	2818 0	16
11		14670 X	14408	-0-	-262	-0-	11571 3	2837 9	Y	2579	2581 0	14
12		15159 X	10150	-0-	-5009	-0-	8382 3	1768 9	Y	1607	1614 0	7
01		27112 X	27112	-0-	-0-	-0-	23544 3	3568 9	Y	3244	3236 0	15
02		16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	13383 3	2878 9	Y	2616	2607 0	24
*03		23410 X	23410	-0-	-0-	-0-	19935 3	3475 9	Y	3159	3168 0	15

MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 10672		PERF.10860 - 17711	
10		10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	886 1	8203 3	Y	939	939 0	333
							388 4	1033 9				
11		16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	3608 1	10448 3	Y	1896	1896 0	333
							544 4	2086 9				
12		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	85 1	7705 3	Y	2005	2005 0	333
							670 4	2206 9				
01		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	788 4	424 9	Y	385	385 0	333
02		DLQ G-10	789	-0-	789	789	131 3	443 4	Y	195	195 0	333
							215 9					
*03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	789			Y	-0-		333

GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
GREAT WHITE		WELL #:		4H	RRCID ->	284649	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9444 - 19328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	18712 3	4078 9		Y	3707	3698 0		21
11	59301 X	59301	-0-	-0-	-0-	49566 3	9735 9		Y	8850	8821 0		50
12	45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	38592 3	7099 9		Y	6454	6477 0		27
01	DLQ G-10	86448	-0-	86448	86448	72533 3	13915 9		Y	12650	12618 0		59
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86448				Y	-0-	59 0		-0-
*03	DLQ G-10	71013	-0-	71013	157461	60149 3	10864 9		Y	9876	9829 0		47

GREAT WHITE		WELL #:		9H	RRCID ->	284666	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	9295 - 19388	
10	25730 X	8	-0-	-25722	-0-	8 3			Y	-0-			-0-
11	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-				Y	-0-			-0-
12	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	16977	-0-	16977	16977	13964 3	3013 9		Y	2739	2726 0		13
02	DLQ G-10	42021	-0-	42021	58998	34684 3	7337 9		Y	6670	6622 0		61
*03	DLQ G-10	32541	-0-	32541	91539	26932 3	5609 9		Y	5099	5136 0		24

GREAT WHITE		WELL #:		5H	RRCID ->	284674	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9378 - 19472	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE		WELL #:		3H	RRCID ->	284746	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9324 - 19422	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE		WELL #:		7H	RRCID ->	285129	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9389 - 19488	
10	65782 X	2547	-0-	-63235	-0-	1923 3	624 9		Y	567	564 0		3
11	63660 X	108	-0-	-63552	-0-	87 3	21 9		Y	19	22 0		-0-
12	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10410	-0-	10410	10410	8824 3	1586 9		Y	1442	1435 0		7
02	DLQ G-10	43304	-0-	43304	53714	38021 3	5283 9		Y	4803	4766 0		44
*03	DLQ G-10	35524	-0-	35524	89238	31024 3	4500 9		Y	4091	4116 0		19

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #:		4701H	RRCID ->	285661	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	10132 - 20128	
10	290026 X	290026	-0-	-0-	-0-	8154 1	231146 3		N	45958	45944 0		410
						172 4	50554 9						
11	243716 X	243716	-0-	-0-	-0-	8074 1	193792 3		N	37808	37823 0		395
						261 4	41589 9						
12	187321 X	187321	-0-	-0-	-0-	7145 1	148110 3		N	28930	28952 0		373
						243 4	31823 9						
01	155630 X	155630	-0-	-0-	-0-	6643 1	118062 3		N	27865	27845 0		393
						273 4	30652 9						
02	90275 X	90275	-0-	-0-	-0-	3897 1	69809 3		N	14497	14476 0		414
						622 4	15947 9						
*03	186528 X	186528	-0-	-0-	-0-	6731 1	143326 3		N	32690	32702 0		402
						512 4	35959 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9983 - 20200	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	70405 X	70405	-0-	-0-	-0-	2077	1 58875	3 N	8554	8568	0	76
						44	4 9409	9				
11	74820 X	55198	-0-	-19622	-0-	1821	1 43717	3 N	8728	8713	0	91
						59	4 9601	9				
12	86521 X	73269	-0-	-13252	-0-	2923	1 60588	3 N	8781	8759	0	113
						99	4 9659	9				
01	86521 X	57516	-0-	-29005	-0-	2669	1 47445	3 N	6629	6649	0	93
						110	4 7292	9				
02	78148 X	16703	-0-	-61445	-0-	729	1 13067	3 N	2536	2557	0	72
						117	4 2790	9				
*03	73284 X	50469	-0-	-22815	-0-	1922	1 40917	3 N	6804	6792	0	84
						146	4 7484	9				

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018			TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9875 - 20086	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4702H		RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018			TOTAL DEPTH 9774		PERF.10108 - 20179	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018			TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650	
10	101432 X	5018	-0-	-96414	-0-	4118	3 900	9 Y	818	844	0	5
11	98160 X	28953	-0-	-69207	-0-	23846	3 5107	9 Y	4643	4622	0	26
12	64471 X	64471	-0-	-0-	-0-	53483	3 10988	9 Y	9989	9973	0	42
01	DLQ G-10	68599	-0-	68599	68599	57997	3 10602	9 Y	9638	9635	0	45
02	DLQ G-10	57374	-0-	57374	125973	48678	3 8696	9 Y	7905	7878	0	72
*03	DLQ G-10	62528	-0-	62528	188501	53593	3 8935	9 Y	8123	8157	0	38

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577	
10	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	18693	3 2789	9 Y	2535	2551	0	14
11	86880 X	36926	-0-	-49954	-0-	31457	3 5469	9 Y	4972	4958	0	28
12	89776 X	50300	-0-	-39476	-0-	43169	3 7131	9 Y	6483	6484	0	27
01	DLQ G-10	74455	-0-	74455	74455	65057	3 9398	9 Y	8544	8531	0	40
02	DLQ G-10	55419	-0-	55419	129874	48617	3 6802	9 Y	6184	6167	0	57
*03	DLQ G-10	55975	-0-	55975	185849	49864	3 6111	9 Y	5555	5586	0	26

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018			TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485	
10	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	20361	3 5180	9 Y	4709	4718	0	27
11	77670 X	40841	-0-	-36829	-0-	31832	3 9009	9 Y	8190	8171	0	46
12	80259 X	78072	-0-	-2187	-0-	63489	3 14583	9 Y	13257	13248	0	55
01	DLQ G-10	67879	-0-	67879	67879	55995	3 11884	9 Y	10804	10808	0	51
02	DLQ G-10	66168	-0-	66168	134047	56189	3 9979	9 Y	9072	9040	0	83
*03	DLQ G-10	69691	-0-	69691	203738	59271	3 10420	9 Y	9473	9511	0	45

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	12805 3	2566 9	Y	2333	2347 0				13
11	52860 X	33277	-0-	-19583	-0-	26744 3	6533 9	Y	5939	5919 0				33
12	54622 X	40773	-0-	-13849	-0-	32943 3	7830 9	Y	7118	7121 0				30
01	DLQ G-10	57870	-0-	57870	57870	47985 3	9885 9	Y	8986	8974 0				42
02	DLQ G-10	55144	-0-	55144	113014	47211 3	7933 9	Y	7212	7188 0				66
*03	DLQ G-10	66921	-0-	66921	179935	58388 3	8533 9	Y	7757	7786 0				37

GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366				
10	49352 X	2	-0-	-49350	-0-	2 3		Y	-0-					-0-
11	35340 X	12	-0-	-35328	-0-	10 3	2 9	Y	2	2 0				-0-
12	36518 X	-0-	-0-	-36518	-0-			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	16929	-0-	16929	16929	13417 3	3512 9	Y	3193	3178 0				15
02	DLQ G-10	47083	-0-	47083	64012	38230 3	8853 9	Y	8048	7989 0				74
*03	DLQ G-10	50848	-0-	50848	114860	43766 3	7082 9	Y	6438	6482 0				30

BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287471		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10642		PERF.10950 - 20011				
10	63736 X	25068	-0-	-38668	-0-	19347 3	5721 9	N	5201	5224 0				235
11	61680 X	8958	-0-	-52722	-0-	5803 3	3155 9	N	2868	2793 0				310
12	66272 X	66272	-0-	-0-	-0-	52329 3	13943 9	N	12675	12673 0				312
01	165641 X	165641	-0-	-0-	-0-	137832 3	27809 9	N	25281	25342 0				251
02	120703 X	120703	-0-	-0-	-0-	97691 3	23012 9	N	20920	20903 0				268
*03	142122 X	142122	-0-	-0-	-0-	114664 3	27458 9	N	24962	24590 0		292 1		348

BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287483		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10443		PERF.10691 - 21016				
10	52700 X	1415	-0-	-51285	-0-	1415 3		N	-0-					-0-
11	51000 X	48	-0-	-50952	-0-	48 3		N	-0-					-0-
12	52700 X	3485	-0-	-49215	-0-	3485 3		N	-0-					-0-
01	27175 X	27175	-0-	-0-	-0-	27175 3		N	-0-					-0-
02	63926 X	63926	-0-	-0-	-0-	63926 3		N	-0-					-0-
*03	65880 X	65880	-0-	-0-	-0-	65880 3		N	-0-					-0-

BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287578		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10741 - 20467				
10	77438 X	35736	-0-	-41702	-0-	35736 3		N	-0-					-0-
11	85530 X	72	-0-	-85458	-0-	72 3		N	-0-					-0-
12	116343 X	13093	-0-	-103250	-0-	13093 3		N	-0-					-0-
01	116343 X	97784	-0-	-18559	-0-	97784 3		N	-0-					-0-
02	105084 X	82001	-0-	-23083	-0-	82001 3		N	-0-					-0-
*03	101915 X	101915	-0-	-0-	-0-	101915 3		N	-0-					-0-

BIG KAHUNA		WELL #: 2H		RRCID -> 287767		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 9860		PERF.10249 - 20419				
10	117769 X	104441	-0-	-13328	-0-	89616 3	14825 9	Y	13477	13481 0				32
11	113970 X	86035	-0-	-27935	-0-	73569 3	12466 9	Y	11333	11337 0				28
12	117769 X	78766	-0-	-39003	-0-	67359 3	11407 9	Y	10370	10353 0				45
01	DLQ G-10	95146	-0-	95146	95146	82892 3	12254 9	Y	11140	11149 0				36
*02	DLQ G-10	67009	-0-	67009	162155	58933 3	8076 9	Y	7342	7338 0				40
*03	DLQ G-10	54924	-0-	54924	217079	47212 3	7712 9	Y	7011	6974 0		29 1		48

BIG KAHUNA		WELL #: 5H		RRCID -> 287795		COMPL. DATE 03/12/2019		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10046 - 20249				
10	101636 X	101636	-0-	-0-	-0-	85958 3	15678 9	Y	14253	14259 0				33
11	87840 X	73247	-0-	-14593	-0-	61422 3	11825 9	Y	10750	10757 0				26
12	90768 X	80267	-0-	-10501	-0-	68364 3	11903 9	Y	10821	10800 0				47
01	DLQ G-10	91405	-0-	91405	91405	80737 3	10668 9	Y	9698	9714 0				31
*02	DLQ G-10	62203	-0-	62203	153608	54088 3	8115 9	Y	7377	7368 0				40
*03	DLQ G-10	52225	-0-	52225	205833	44236 3	7989 9	Y	7263	7224 0		29 1		50

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
BIG KAHUNA		WELL #:		3H		RRCID -> 287825		COMPL. DATE 03/15/2019			TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	104718	X	104718	-0-	-0-	-0-	90480	3	14238	9	Y	12944	12955	0	30
11	122130	X	89420	-0-	-32710	-0-	77012	3	12408	9	Y	11280	11282	0	28
12	126201	X	87245	-0-	-38956	-0-	75301	3	11944	9	Y	10858	10839	0	47
01	DLQ	G-10	107417	-0-	107417	107417	94522	3	12895	9	Y	11723	11732	0	38
*02	DLQ	G-10	68464	-0-	68464	175881	60499	3	7965	9	Y	7241	7240	0	39
*03	DLQ	G-10	54919	-0-	54919	230800	47582	3	7337	9	Y	6670	6635	0	46

BIG KAHUNA		WELL #:		4H		RRCID -> 287826		COMPL. DATE 03/15/2019			TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519				
10	113280	X	113280	-0-	-0-	-0-	94170	3	19110	9	Y	17373	17380	0	41
11	158220	X	96895	-0-	-61325	-0-	80249	3	16646	9	Y	15133	15137	0	37
12	163494	X	96041	-0-	-67453	-0-	78445	3	17596	9	Y	15996	15963	0	70
01	DLQ	G-10	118781	-0-	118781	118781	99652	3	19129	9	Y	17390	17404	0	56
*02	DLQ	G-10	76891	-0-	76891	195672	65029	3	11862	9	Y	10784	10782	0	58
*03	DLQ	G-10	60990	-0-	60990	256662	50523	3	10467	9	Y	9515	9466	0	65

HOLD EM WC		WELL #:		2204H		RRCID -> 287843		COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268				
10	90675	X	90675	-0-	-0-	-0-	69030	3	21645	9	Y	19677	19655	0	112
11	39926	X	39926	-0-	-0-	-0-	30066	3	9860	9	Y	8964	9026	0	50
12	91264	X	47502	-0-	-43762	-0-	36144	3	11358	9	Y	10325	10332	0	43
01	DLQ	G-10	69251	-0-	69251	69251	55824	3	13427	9	Y	12206	12192	0	57
02	DLQ	G-10	33929	-0-	33929	103180	27590	3	6339	9	Y	5763	5767	0	53
*03	DLQ	G-10	80829	-0-	80829	184009	65488	3	15341	9	Y	13946	13933	0	66

HOLD EM WC		WELL #:		2205H		RRCID -> 287844		COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573				
10	119720	X	119720	-0-	-0-	-0-	96493	3	23227	9	Y	21115	21083	0	120
11	76710	X	73958	-0-	-2752	-0-	61296	3	12662	9	Y	11511	11566	0	65
12	109709	X	68171	-0-	-41538	-0-	56295	3	11876	9	Y	10796	10816	0	45
01	DLQ	G-10	114671	-0-	114671	114671	94600	3	20071	9	Y	18246	18205	0	86
02	DLQ	G-10	46365	-0-	46365	161036	38787	3	7578	9	Y	6889	6912	0	63
*03	DLQ	G-10	106670	-0-	106670	267706	87935	3	18735	9	Y	17032	17015	0	80

EVERYTHINGS BIGGER		WELL #:		2H		RRCID -> 288186		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801				
10	92814	X	20494	-0-	-72320	-0-	20494	3			N	-0-			-0-
11	128280	X	2733	-0-	-125547	-0-	2733	3			N	-0-			-0-
12	132556	X	46988	-0-	-85568	-0-	46988	3			N	-0-			-0-
01	147730	X	147730	-0-	-0-	-0-	147730	3			N	-0-			-0-
02	110376	X	89415	-0-	-20961	-0-	89415	3			N	-0-			-0-
*03	94181	X	94181	-0-	-0-	-0-	94181	3			N	-0-			-0-

ALPHA STATE		WELL #:		1H		RRCID -> 288298		COMPL. DATE 11/25/2019			TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404				
10	164848	X	164848	-0-	-0-	-0-	127736	3	37112	9	Y	33738	33680	0	79
11	114750	X	31654	-0-	-83096	-0-	23490	3	8164	9	Y	7422	7483	0	18
12	118575	X	18901	-0-	-99674	-0-	12638	3	6263	9	Y	5694	5687	0	25
01	DLQ	G-10	170827	-0-	170827	170827	129802	3	41025	9	Y	37295	37199	0	121
*02	DLQ	G-10	117470	-0-	117470	288297	92854	3	24616	9	Y	22378	22379	0	120
*03	DLQ	G-10	98086	-0-	98086	386383	78700	3	19386	9	Y	17624	17537	0	120

ALPHA STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 288299		COMPL. DATE 11/07/2019			TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826				
10	128155	X	128155	-0-	-0-	-0-	98421	3	29734	9	Y	27031	27034	0	63
11	84150	X	48415	-0-	-35735	-0-	40285	3	8130	9	Y	7391	7436	0	18
12	129828	X	37622	-0-	-92206	-0-	29315	3	8307	9	Y	7552	7537	0	33
01	DLQ	G-10	133502	-0-	133502	133502	107444	3	26058	9	Y	23689	23645	0	77
*02	DLQ	G-10	114921	-0-	114921	248423	92467	3	22454	9	Y	20413	20380	0	110
*03	DLQ	G-10	100303	-0-	100303	348726	81656	3	18647	9	Y	16952	16866	0	116

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

TWISTER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	10462	-	20822		
10										Y	-0-					-0-
11	23400	X	-0-	-0-	-23400					Y	-0-					-0-
12	24180	X	5464	-0-	-18716					Y	249	248	0			1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			5190	3		274	9				-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	0		-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWISTER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10138	-	20483		
10	236127	X	26824	-0-	-209303					Y	2163	2160	0			5
11	109050	X	76535	-0-	-32515			24445	3		2379	9				15
12	120320	X	120320	-0-	-0-			69832	3		6703	9				46
01	DLQ	G-10	215443	-0-	215443			108751	3		11569	9				61
*02	DLQ	G-10	80675	-0-	80675			194558	3		20885	9				39
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			296118	3		8022	9				-0-

HOLD EM WC		WELL #:		2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	10120	-	20366		
10	116526	X	116526	-0-	-0-					Y	16701	16726	0			95
11	71202	X	71202	-0-	-0-			98155	3		18371	9				55
12	64833	X	64833	-0-	-0-			60349	3		10853	9				39
01	DLQ	G-10	97568	-0-	97568			54511	3		10322	9				61
02	DLQ	G-10	40516	-0-	40516			83254	3		14314	9				44
*03	DLQ	G-10	92542	-0-	92542			35249	3		5267	9				49

TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	10175	-	20535		
10	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9034	X	9034	-0-	-0-			8330	3		704	9				3
*01	1243		1243	-0-	-0-			1149	3		94	9				-0-
*02	1243		-0-	-0-	-1243					Y	-0-		88	0		-0-
*03	1243		-0-	-0-	-1243					Y	-0-					-0-

TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	10819	-	20853		
10	243567	X	-0-	-0-	-243567					Y	-0-	2	0			-0-
11	74640	X	-0-	-0-	-74640					Y	-0-					-0-
12	21343	X	21343	-0-	-0-			19956	3		1387	9				5
01	DLQ	G-10	2863	-0-	2863			2702	3		161	9				-0-
*02	DLQ	G-10	101736	-0-	101736			93566	3		8170	9				40
*03	DLQ	G-10	14126	-0-	14126			118725	3		1305	9				8

HOLD EM WC		WELL #:		2202H	RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9929	-	20124		
10	109573	X	109573	-0-	-0-					Y	19801	19783	0			112
11	158940	X	64687	-0-	-94253			87792	3		21781	9				63
12	164238	X	66361	-0-	-97877			52382	3		12305	9				56
01	DLQ	G-10	89720	-0-	89720			51591	3		14770	9				67
02	DLQ	G-10	44650	-0-	44650			73997	3		15723	9				54
*03	DLQ	G-10	96881	-0-	96881			38121	3		6529	9				66

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	10257	-	20443		
10	141928	X	141928	-0-	-0-					Y	28782	28787	0			68
11	113610	X	32152	-0-	-81458			110268	3		31660	9				15
12	139438	X	2329	-0-	-137109			25368	3		6784	9				2
01	DLQ	G-10	112343	-0-	112343			1802	3		527	9				67
*02	DLQ	G-10	84660	-0-	84660			89454	3		22889	9				83
*03	DLQ	G-10	83252	-0-	83252			197003	3		17030	9				97

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY																
HEAD HONCHO STATE																
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 172232																
WELL #:																
1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	73282	X	73282	-0-	-0-	-0-		54768	3	18514	9	Y	16831	16847	0	40
11	121500	X	36975	-0-	-84525	-0-		28091	3	8884	9	Y	8076	8096	0	20
12	125550	X	67968	-0-	-57582	-0-		50230	3	17738	9	Y	16125	16075	0	70
01	DLQ	G-10	150793	-0-	150793	150793		113969	3	36824	9	Y	33476	33438	0	108
*02	DLQ	G-10	93765	-0-	93765	244558		73424	3	20341	9	Y	18492	18500	0	100
*03	DLQ	G-10	86229	-0-	86229	330787		68978	3	17251	9	Y	15683	15604	0	72 1 107

LONESTAR STATE																
WELL #:																
1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151																
10	130975	X	18997	-0-	-11978	-0-		14959	3	4038	9	Y	3671	3721	0	9
11	73680	X	40527	-0-	-33153	-0-		33056	3	7471	9	Y	6792	6784	0	17
12	119164	X	59098	-0-	-60066	-0-		44986	3	14112	9	Y	12829	12790	0	56
01	DLQ	G-10	130089	-0-	130089	130089		100114	3	29975	9	Y	27250	27218	0	88
*02	DLQ	G-10	74524	-0-	74524	204613		59034	3	15490	9	Y	14082	14094	0	76
*03	DLQ	G-10	35290	-0-	35290	239903		28397	3	6893	9	Y	6266	6244	0	55 1 43

LONESTAR STATE																
WELL #:																
2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417																
10	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-		1138	3	250	9	Y	227	317	0	1
11	49740	X	-0-	-0-	-49740	-0-						Y	-0-	1	0	-0-
12	191240	X	191240	-0-	-0-	-0-		155074	3	36166	9	Y	32878	32735	0	143
01	DLQ	G-10	154914	-0-	154914	154914		125294	3	29620	9	Y	26927	26983	0	87
*02	DLQ	G-10	62098	-0-	62098	217012		50222	3	11876	9	Y	10796	10825	0	58
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	217012						Y	-0-	16	0	42 1 -0-

MONARCH STATE																
WELL #:																
1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276																
10	285396	X	285396	-0-	-0-	-0-		223097	3	62299	9	Y	56635	56510	0	321
11	271889	X	271889	-0-	-0-	-0-		212857	3	59032	9	Y	53665	53685	0	301
12	292693	X	292693	-0-	-0-	-0-		234016	3	58677	9	Y	53343	53421	0	223
01	265827	X	265827	-0-	-0-	-0-		211426	3	54401	9	Y	49455	49446	0	232
02	203210	X	203210	-0-	-0-	-0-		161066	3	42144	9	Y	38313	38194	0	351
*03	218584	X	218584	-0-	-0-	-0-		173026	3	45558	9	Y	41416	41572	0	195

BATTLESHIP																
WELL #:																
2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530																
10	146956	X	146956	-0-	-0-	-0-		116863	3	30093	9	N	27357	27387	0	64
11	157410	X	57852	-0-	-99558	-0-		46455	3	11397	9	N	10361	10399	0	26
12	162657	X	49154	-0-	-113503	-0-		38731	3	10423	9	N	9475	9460	0	41
01	205655	X	205655	-0-	-0-	-0-		162571	3	43084	9	N	39167	39081	0	127
*02	146916	X	128606	-0-	-18310	-0-		101099	3	27507	9	N	25006	24998	0	135
*03	146971	X	59277	-0-	-87694	-0-		47428	3	11849	9	N	10772	10735	0	98 1 74

LONESTAR STATE																
WELL #:																
3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289																
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	77	0	-0-
11	30210	X	-0-	-0-	-30210	-0-						Y	-0-		0	-0-
12	145607	X	117802	-0-	-27805	-0-		90830	3	26972	9	Y	24520	24413	0	107
01	DLQ	G-10	85086	-0-	85086	85086		64441	3	20645	9	Y	18768	18814	0	61
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	85086						Y	-0-	61	0	-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	85086						Y	-0-		0	-0-

MONARCH STATE																
WELL #:																
2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059																
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	133348	X	133348	-0-	-0-	-0-	101617	3	31731	9	Y	28846	28745	0	164
11	118317	X	118317	-0-	-0-	-0-	88944	3	29373	9	Y	26703	26717	0	150
12	142195	X	142195	-0-	-0-	-0-	113009	3	29186	9	Y	26533	26572	0	111
01	124771	X	124771	-0-	-0-	-0-	99079	3	25692	9	Y	23356	23357	0	110
02	80301	X	80301	-0-	-0-	-0-	62789	3	17512	9	Y	15920	15884	0	146
*03	68705	X	68705	-0-	-0-	-0-	53224	3	15481	9	Y	14074	14154	0	66

DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461			
*04	75203	X	75203	-0-	-0-	-0-	56111	3	19092	9	Y	17356	17157	0	74	
*05	116520	X	116520	-0-	-0-	-0-	86404	3	30116	9	Y	27378	27378	0	74	
*06	69620	X	69620	-0-	-0-	-0-	52702	3	16918	9	Y	15380	15228	0	226	
*07	67735	X	65150	-0-	-2585	-0-	51187	3	13963	9	Y	12694	12831	0	89	
*08	51629	X	51629	-0-	-0-	-0-	39944	3	11685	9	Y	10623	10643	0	69	
*09	65550	X	-0-	-0-	-65550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69	0	-0-	
*10	67735	X	-0-	-0-	-67735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-	
*11	65550	X	43842	-0-	-21708	-0-	33520	3	10322	9	Y	9384	9361	0	23	
*12	65069	X	14081	-0-	-50988	-0-	10835	3	3246	9	Y	2951	2961	0	13	
*01	DLQ	G-10	23255	-0-	23255	-0-	17986	3	5269	9	Y	4790	4788	0	15	
02	DLQ	G-10	80417	-0-	80417	-0-	103672	61641	3	18776	9	Y	17069	16992	0	92
03	DLQ	G-10	84911	-0-	84911	-0-	188583	65580	3	19331	9	Y	17574	17479	0	120

DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368			
*04	SHUT	IN	135438	-0-	135438	-0-	420025	103901	3	31537	9	Y	28670	28340	0	123
*05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	420025	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	123	0	-0-	
*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	420025	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-	
*07	528231	X	108206	-0-	-420025	-0-	82427	3	25779	9	Y	23435	23271	0	164	
*08	132429	X	132429	-0-	-0-	-0-	101931	3	30498	9	Y	27725	27709	0	180	
*09	88380	X	72011	-0-	-16369	-0-	55545	3	16466	9	Y	14969	15112	0	37	
*10	35602	X	35602	-0-	-0-	-0-	27661	3	7941	9	Y	7219	7239	0	17	
*11	96707	X	96707	-0-	-0-	-0-	73467	3	23240	9	Y	21127	21092	0	52	
*12	91326	X	26402	-0-	-64924	-0-	20470	3	5932	9	Y	5393	5422	0	23	
01	DLQ	G-10	40762	-0-	40762	-0-	31283	3	9479	9	Y	8617	8612	0	28	
02	DLQ	G-10	83450	-0-	83450	-0-	124212	63033	3	20417	9	Y	18561	18489	0	100
03	DLQ	G-10	98972	-0-	98972	-0-	223184	75258	3	23714	9	Y	21558	21439	0	147

DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL	DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461			
*04	SHUT	IN	114303	-0-	114303	-0-	351737	88968	3	25335	9	Y	23032	22767	0	99
*05	SHUT	IN	5850	-0-	5850	-0-	357587	4608	3	1242	9	Y	1129	1225	0	3
*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	357587	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3	0	-0-	
*07	SHUT	IN	72421	-0-	72421	-0-	430008	56819	3	15602	9	Y	14184	14085	0	99
*08	SHUT	IN	126105	-0-	126105	-0-	556113	98652	3	27453	9	Y	24957	24894	0	162
*09	625011	X	68898	-0-	-556113	-0-	54004	3	14894	9	Y	13540	13668	0	34	
*10	78415	X	78415	-0-	-0-	-0-	61486	3	16929	9	Y	15390	15388	0	36	
*11	92491	X	92491	-0-	-0-	-0-	71684	3	20807	9	Y	18915	18904	0	47	
*12	50654	X	10791	-0-	-39863	-0-	8224	3	2567	9	Y	2334	2371	0	10	
*01	50654	X	41462	-0-	-9192	-0-	31932	3	9530	9	Y	8664	8646	0	28	
*02	50261	X	50261	-0-	-0-	-0-	39098	3	11163	9	Y	10148	10121	0	55	
*03	81991	X	81991	-0-	-0-	-0-	63776	3	18215	9	Y	16559	16461	0	113	

DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059			
10	44361	X	44361	-0-	-0-	-0-	33535	3	10826	9	Y	9842	9840	0	23	
11	92340	X	49538	-0-	-42802	-0-	36984	3	12554	9	Y	11413	11408	0	28	
12	95418	X	9957	-0-	-85461	-0-	7562	3	2395	9	Y	2177	2196	0	9	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9	0	-0-	
*02	DLQ	G-10	61466	-0-	61466	-0-	61466	46462	3	15004	9	Y	13640	13567	0	73
*03	DLQ	G-10	85502	-0-	85502	-0-	146968	64787	3	20715	9	Y	18832	18723	0	129

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		110135 X	110135	-0-	-0-	-0-	89991 3	20144 9	Y	18313	18294 0					104
11		87351 X	87351	-0-	-0-	-0-	71168 3	16183 9	Y	14712	14733 0					83
12		81282 X	81282	-0-	-0-	-0-	67486 3	13796 9	Y	12542	12573 0					52
01	DLQ	G-10	51959	-0-	51959	51959	43632 3	8327 9	Y	7570	7586 0					36
02	DLQ	G-10	53624	-0-	53624	105583	44427 3	9197 9	Y	8361	8320 0					77
*03	DLQ	G-10	67096	-0-	67096	172679	55008 3	12088 9	Y	10989	11014 0					52

EL JEFE WC		WELL #:	7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	11260 - 21560
10	SHUT IN	71078	-0-	71078	71078	66708 3	4370 9	N	3973	3964 0	9
11	356702 X	285624	-0-	-71078	-0-	265612 3	20012 9	N	18193	18157 0	45
12	252333 X	252333	-0-	-0-	-0-	234256 3	18077 9	N	16434	16407 0	72
01	297552 X	297552	-0-	-0-	-0-	278405 3	19147 9	N	17406	17422 0	56
*02	222098 X	222098	-0-	-0-	-0-	207447 3	14651 9	N	13319	13303 0	72
*03	116346 X	116346	-0-	-0-	-0-	106119 3	10227 9	N	9297	9254 0	52 1 63

EL JEFE WC		WELL #:	5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	10143 - 20434
10	0	94109	-0-	94109	110076	77023 3	17086 9	Y	15533	15503 0	36
11	0	232333	-0-	232333	342409	179852 3	52481 9	Y	47710	47629 0	117
12	538860 X	196451	-0-	-342409	-0-	152571 3	43880 9	Y	39891	39834 0	174
01	188316 X	188316	-0-	-0-	-0-	151610 3	36706 9	Y	33369	33435 0	108
*02	123758 X	123758	-0-	-0-	-0-	96976 3	26782 9	Y	24347	24324 0	131
*03	100006 X	100006	-0-	-0-	-0-	75562 3	24444 9	Y	22222	22106 0	95 1 152

EL JEFE WC		WELL #:	6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10392 - 20666
10	0	29241	-0-	29241	34803	24898 3	4343 9	Y	3948	3940 0	9
11	0	106776	-0-	106776	141579	88546 3	18230 9	Y	16573	16541 0	41
12	286011 X	144432	-0-	-141579	-0-	116143 3	28289 9	Y	25717	25646 0	112
01	230832 X	230832	-0-	-0-	-0-	180475 3	50357 9	Y	45779	45743 0	148
*02	157159 X	157159	-0-	-0-	-0-	123540 3	33619 9	Y	30563	30546 0	165
*03	124609 X	124609	-0-	-0-	-0-	100248 3	24361 9	Y	22146	22041 0	119 1 151

EL JEFE WC		WELL #:	4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	11068 - 21395
10	0	50772	-0-	50772	50772	48079 3	2693 9	N	2448	2442 0	6
11	0	207612	-0-	207612	258384	190675 3	16937 9	N	15397	15365 0	38
*12	447556 X	189172	-0-	-258384	-0-	172619 3	16553 9	N	15048	15020 0	66
*01	205200 X	205200	-0-	-0-	-0-	185469 3	19731 9	N	17937	17945 0	58
*02	161293 X	161293	-0-	-0-	-0-	148183 3	13110 9	N	11918	11912 0	64
*03	86016 X	86016	-0-	-0-	-0-	79506 3	6510 9	N	5918	5895 0	47 1 40

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854	WELL #:	1701AH	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9780 - 16647
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			262

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
STATE GATEWAY 21 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	279150	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	3750 - 4500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STATE MUDDY WATERS 30				WELL #:	2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	10000 - 14302		
10	87034	X	12551	-0-	-74483	-0-	10819	2	1226	4	N	460	560	1	264
							506	9							
11	37620	X	13100	-0-	-24520	-0-	11445	2	1074	4	N	528	550	1	242
							581	9							
12	58001	X	9565	-0-	-48436	-0-	8893	2	672	9	N	611	378	1	475
01	58001	X	18713	-0-	-39288	-0-	17425	2	1288	9	N	1171	1335	1	311
02	20468	X	4416	-0-	-16052	-0-	4063	2	353	9	N	321	191	1	441
03	13547	X	34	-0-	-13513	-0-	33	2	1	9	N	1			442

STATE GATEWAY 22				WELL #:	2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9653 - 16055		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
11	14B2	EXT	79	-0-	79	79	69	4	10	9	N	9			284
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-			284
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-			284
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-			284
*03	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-			284

STATE BB KING 32				WELL #:	2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9990 - 14394		
10	53423	X	1326	-0-	-52097	-0-	1224	2	40	4	N	56	189	1	153
							62	9							
11	32280	X	7011	-0-	-25269	-0-	6244	2	378	4	N	354	187	1	320
							389	9							
12	45353	X	5804	-0-	-39549	-0-	5502	2	16	4	N	260	191	1	389
							286	9							
01	45353	X	10920	-0-	-34433	-0-	10104	2	3	4	N	739	572	1	556
							813	9							
02	10360	X	1693	-0-	-8667	-0-	1492	2	201	9	N	183	383	1	356
03	7254	X	47	-0-	-7207	-0-	47	2			N	-0-			356

STATE JOHNNY CASH 23				WELL #:	2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9950 - 15802		
10	T. A.		481	-0-	481	8710	481	4			N	-0-			155
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8710					N	-0-			155
12	8710	X	-0-	-0-	-8710	-0-					N	6			161
01	7378	X	8	-0-	-7370	-0-	1	4	7	9	N	6			167
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-			167
*03	496	X	2	-0-	-494	-0-	1	4	1	9	N	1			168

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
ORBISON 28			WELL #:		6H	RRCID ->	280226	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10191	PERF.10433 - 13042	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	15666	-0-	15666	77119	15143	2	27	4	N	451	557 1	275
11	T. A.	15093	-0-	15093	92212	14039	2	515	4	N	490	373 1	392
12	T. A.	14064	-0-	14064	106276	13678	2	23	4	N	330	383 1	339
01	125405 X	19129	-0-	-106276	-0-	18435	2	10	4	N	622	575 1	386
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3671	2	251	9	N	228	189 1	425
03	15655 X	55	-0-	-15600	-0-	54	2	1	9	N	1		426
SANTANA 29			WELL #:		2H	RRCID ->	281470	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10450 - 14402	
10	94910 X	36045	-0-	-58865	-0-	34971	2	312	4	N	693	371 1	569
11	38629 X	38629	-0-	-0-	-0-	35529	2	1795	4	N	1186	1113 1	642
12	32581 X	20035	-0-	-12546	-0-	19240	2	103	4	N	629	765 1	506
01	36053 X	32567	-0-	-3486	-0-	31280	2	14	4	N	1157	1143 1	520
02	36064 X	5821	-0-	-30243	-0-	5515	2	306	9	N	278	190 1	608
03	39928 X	41	-0-	-39887	-0-	41	2			N	-0-		608
STATE GATEWAY 38			WELL #:		2H	RRCID ->	282664	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	9818	PERF.10290 - 16728	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
11	T. A.	19	-0-	19	19	1	4	18	9	N	16		111
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-		111
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-		111
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-		111
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-		111
ALLMAN 24			WELL #:		6H	RRCID ->	283015	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	9897	PERF.10087 - 15972	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ALLMAN 25 SWD			WELL #:		1	RRCID ->	283140	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4000 - 4800	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ALLMAN 24		WELL #:		1H	RRCID -> 283737	COMPL. DATE 03/27/2019	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10169	- 16919		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		1308491 X	111721	-0-	-1196770	-0-	103638 2	3685 4	Y	3998	3538 1	841
							4398 9					
11		146490 X	117905	-0-	-28585	-0-	106703 2	6009 4	Y	4721	5248 1	314
							5193 9					
12		151373 X	77556	-0-	-73817	-0-	73354 2	363 4	Y	3490	3240 1	564
							3839 9					
01		151373 X	29778	-0-	-121595	-0-	28188 2	1590 9	Y	1445	1434 1	575
*02		133476 X	4623	-0-	-128853	-0-	4301 2	322 9	Y	293	351 1	517
03		121830 X	26	-0-	-121804	-0-	26 2		Y	-0-		517

STATE GATEWAY 34-39		WELL #:		12H	RRCID -> 284428	COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE GATEWAY 22		WELL #:		6H	RRCID -> 289058	COMPL. DATE 12/16/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JETTA PERMIAN, LP		432284										
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #:		1H	RRCID -> 285578	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10191	- 12423		
10		11222 X	10706	-0-	-516	-0-	9147 2	400 4	N	1054	1272 1	110
							1159 9					
11		10860 X	9950	-0-	-910	-0-	8868 2	1082 9	N	984	552 1	542
12		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	10680 2	1145 9	N	1041	1311 1	272
01		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	10982 2	1114 9	N	1013	922 1	363
02		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	9786 2	2 4	N	723	916 1	170
							795 9					
*03		12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	11759 2	17 4	N	967	939 1	198
							1064 9					

RINCON UNIT 72 16-20		WELL #:		1H	RRCID -> 285603	COMPL. DATE 07/18/2018	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10610	- 15410		
10		26722 X	23240	-0-	-3482	-0-	234 1	22131 2	N	795	728 1	306
							875 9					
11		25860 X	22393	-0-	-3467	-0-	207 1	21338 2	N	771	726 1	351
							848 9					
12		24831 X	22816	-0-	-2015	-0-	217 1	21762 2	N	761	742 1	370
							837 9					
01		24335 X	22262	-0-	-2073	-0-	269 1	20497 2	N	766	750 1	371
							653 4	843 9			15 8	
02		21644 X	4044	-0-	-17600	-0-	47 1	3865 2	N	120	363 1	128
							132 9					
03		23250 X	12551	-0-	-10699	-0-	150 1	12124 2	N	252		380
							277 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284															
JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	22289 X	12813	-0-	-9476	-0-	308	1	10657	2	N	1174	1299	1	1 8	315
						557	4	1291	9						
11	17370 X	10247	-0-	-7123	-0-	150	1	9105	2	N	823	920	1	4 8	214
						87	4	905	9						
12	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	303	1	15519	2	N	1561	1108	1	6 8	661
						66	4	1717	9						
01	19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	309	1	17666	2	N	1619	2051	1	4 8	225
						10	4	1781	9						
02	12740 X	12020	-0-	-720	-0-	295	1	10535	2	N	956	916	1	2 8	263
						138	4	1052	9						
03	17608 X	14267	-0-	-3341	-0-	291	1	11860	2	N	1478	1476	1		265
						490	4	1626	9						

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150															
10	6758 X	6499	-0-	-259	-0-	5966	2	203	4	N	300	372	1		264
						330	9								
11	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8693	2	286	9	N	260	187	1		337
12	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	9708	2	811	4	N	345	372	1		310
						380	9								
01	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9290	2	386	9	N	351	549	1		112
02	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8250	2	333	9	N	303	183	1		232
03	9920 X	9606	-0-	-314	-0-	9252	2	354	9	N	322	368	1		186

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542															
10	64821 X	58342	-0-	-6479	-0-	251	1	53992	2	N	3588	3324	1	4 8	729
						152	4	3947	9						
11	61260 X	55611	-0-	-5649	-0-	263	1	51534	2	N	3467	3663	1	20 8	513
						3814	9								
12	62465 X	54733	-0-	-7732	-0-	264	1	50715	2	N	3413	3462	1	15 8	449
						3754	9								
01	60884 X	52584	-0-	-8300	-0-	255	1	48603	2	N	3387	3317	1	18 8	501
						3726	9								
02	53956 X	44240	-0-	-9716	-0-	355	1	36456	2	N	2685	2556	1	8 8	622
						4475	4	2954	9						
03	58342 X	50939	-0-	-7403	-0-	236	1	46772	2	N	3288	3297	1		613
						314	4	3617	9						

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793															
10	32785 X	32785	-0-	-0-	-0-	2478	1	20308	2	N	3899	3630	1		1036
						5710	4	4289	9						
11	31637 X	31637	-0-	-0-	-0-	1765	1	22175	2	N	3946	3898	1	2 8	1082
						3356	4	4341	9						
12	36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	1706	1	28852	2	N	4104	4411	1		775
						1167	4	4514	9						
01	35501 X	35501	-0-	-0-	-0-	1759	1	29283	2	N	3969	4214	1		530
						93	4	4366	9						
02	29624 X	19909	-0-	-9715	-0-	817	1	15479	2	N	2280	2351	1	84 8	375
						1105	4	2508	9						
03	36239 X	22275	-0-	-13964	-0-	899	1	17327	2	N	3052	2908	1		519
						692	4	3357	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284														
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		37696 X	28806	-0-	-8890	-0-	296 1	25578 2	2	N	2657	2930 1	3 8	408
							9 4	2923 9						
11		35220 X	29437	-0-	-5783	-0-	277 1	26379 2	2	N	2528	2006 1	11 8	919
							2781 9							
12		34751 X	26863	-0-	-7888	-0-	394 1	23831 2	2	N	2397	2597 1	8 8	711
							1 4	2637 9						
01		34255 X	27012	-0-	-7243	-0-	350 1	24057 2	2	N	2368	2743 1	11 8	325
							2605 9							
02		29008 X	15827	-0-	-13181	-0-	154 1	13532 2	2	N	1899	1640 1	23 8	561
							52 4	2089 9						
03		30411 X	22345	-0-	-8066	-0-	587 1	19448 2	2	N	2100	2234 1		427
							2310 9							

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765														
10		68045 X	56518	-0-	-11527	-0-	207 1	46911 2	2	N	4784	4602 1	3 8	470
							4138 4	5262 9						
11		63150 X	50752	-0-	-12398	-0-	216 1	45595 2	2	N	4492	4247 1	11 8	704
							4941 9							
12		62527 X	51069	-0-	-11458	-0-	260 1	45650 2	2	N	4489	4233 1	8 8	952
							221 4	4938 9						
01		57660 X	49654	-0-	-8006	-0-	235 1	44494 2	2	N	4341	4838 1	11 8	444
							150 4	4775 9						
02		51968 X	41523	-0-	-10445	-0-	318 1	32432 2	2	N	3804	3504 1	28 8	716
							4589 4	4184 9						
03		56513 X	47338	-0-	-9175	-0-	212 1	41998 2	2	N	4026	4260 1		482
							699 4	4429 9						

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872														
10		85923 X	85923	-0-	-0-	-0-	994 1	78155 2	2	N	6158	6054 1	4 8	653
							6774 9							
11		77543 X	77543	-0-	-0-	-0-	976 1	70540 2	2	N	5479	4950 1	20 8	1162
							6027 9							
12		95015 X	73108	-0-	-21907	-0-	962 1	66529 2	2	N	5058	5553 1	13 8	654
							53 4	5564 9						
01		95046 X	74559	-0-	-20487	-0-	993 1	67944 2	2	N	5111	4625 1		1140
							5622 9							
02		85848 X	47247	-0-	-38601	-0-	1036 1	40372 2	2	N	3183	3856 1	20 8	447
							2338 4	3501 9						
03		85932 X	59538	-0-	-26394	-0-	315 1	53974 2	2	N	3440	3163 1		724
							1465 4	3784 9						

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652														
10		62248 X	46114	-0-	-16134	-0-	3720 1	31530 2	2	N	3110	3384 1	2 8	427
							7443 4	3421 9						
11		60240 X	44872	-0-	-15368	-0-	3600 1	37037 2	2	N	3013	2947 1	16 8	477
							921 4	3314 9						
12		62248 X	38996	-0-	-23252	-0-	3720 1	32341 2	2	N	2275	2326 1	11 8	415
							432 4	2503 9						
01		55738 X	35470	-0-	-20268	-0-	3360 1	21614 2	2	N	2284	2399 1	8 8	292
							7984 4	2512 9						
02		44884 X	21676	-0-	-23208	-0-	2160 1	15241 2	2	N	1302	1294 1	5 8	295
							2843 4	1432 9						
03		46345 X	33651	-0-	-12694	-0-	3720 1	27618 2	2	N	2103	1896 1		502
							2313 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284																
NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		121892 X	73490	-0-	-48402	-0-	239	1	58312	2	N	3381	3819	1	5 8	264
							11220	4	3719	9						
11		100380 X	64327	-0-	-36053	-0-	216	1	60634	2	N	2888	2390	1	22 8	740
							300	4	3177	9						
12		93000 X	58199	-0-	-34801	-0-	224	1	53321	2	N	2578	2763	1	15 8	540
							1818	4	2836	9						
01		85622 X	48622	-0-	-37000	-0-	223	1	46155	2	N	2040	2223	1	16 8	341
							2244	9								
02		72492 X	13505	-0-	-58987	-0-	119	1	12743	2	N	584	548	1	17 8	360
							1	4	642	9						
03		73501 X	424	-0-	-73077	-0-	180	1	222	2	N	4	195	1		129
							18	4	4	9						

MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395																
10		206801 X	138396	-0-	-68405	-0-	287	1	114975	2	N	8346	8530	1	7 8	869
							13953	4	9181	9						
11		181230 X	75633	-0-	-105597	-0-	218	1	62366	2	N	3977	4026	1	17 8	803
							8674	4	4375	9						
12		176638 X	106674	-0-	-69964	-0-	310	1	99852	2	N	5804	5755	1	22 8	830
							128	4	6384	9						
01		162254 X	96034	-0-	-66220	-0-	310	1	88827	2	N	5666	5909	1	25 8	562
							664	4	6233	9						
02		140868 X	74413	-0-	-66455	-0-	280	1	62892	2	N	4764	4940	1	46 8	340
							6001	4	5240	9						
03		138384 X	73077	-0-	-65307	-0-	310	1	64831	2	N	4187	4063	1		464
							3330	4	4606	9						

LUXE OPERATING LLC 511772																
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352																
10		40951 X	36018	-0-	-4933	-0-	1055	1	28797	3	N	4004	4002	0	7 8	248
							1762	4	4404	9						
11		46860 X	37984	-0-	-8876	-0-	999	1	27834	3	N	4065	4022	0	23 8	268
							4679	4	4472	9						
12		48422 X	35669	-0-	-12753	-0-	909	1	23948	3	N	3523	3514	0	6 8	271
							6937	4	3875	9						
01		48422 X	46874	-0-	-1548	-0-	1081	1	38913	3	N	4007	3987	0	22 8	269
							2472	4	4408	9						
*02		36932 X	31093	-0-	-5839	-0-	980	1	22558	3	N	2523	2478	0	8 8	306
							4780	4	2775	9						
03		39246 X	36889	-0-	-2357	-0-	1085	1	29636	3	N	3893	3903	0	4 8	291
							1886	4	4282	9						

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129																
10		70561 X	70561	-0-	-0-	-0-	1085	1	62872	3	N	2540	2463	0		313
							3810	4	2794	9						
11		58295 X	58295	-0-	-0-	-0-	1085	1	43362	3	N	2207	2181	0	16 8	323
							11420	4	2428	9						
12		61839 X	61839	-0-	-0-	-0-	966	1	51840	3	N	2492	2417	0		398
							6292	4	2741	9						
01		66682 X	66682	-0-	-0-	-0-	1082	1	50947	3	N	2832	2819	0	31 8	380
							11538	4	3115	9						
02		63728 X	43448	-0-	-20280	-0-	980	1	33454	3	N	1497	1326	0	21 8	530
							7367	4	1647	9						
03		70556 X	58387	-0-	-12169	-0-	1085	1	41120	3	N	2153	2305	0	8 8	371
							13814	4	2368	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
TXL 37		WELL #:	W201PA	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11875 - 16350					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
10		30287 X	27832	-0-	-2455	-0-	1237	1	25146	2	N	1317	1115	1	569
							1449	9							
11		29310 X	24921	-0-	-4389	-0-	1216	1	22417	2	N	1171	1101	1	639
							1288	9							
12		29078 X	19737	-0-	-9341	-0-	1251	1	17050	2	N	1305	1314	1	630
							1436	9							
01		28954 X	14664	-0-	-14290	-0-	1251	1	11962	2	N	1319	1672	1	277
							1451	9							
02		25144 X	13237	-0-	-11907	-0-	998	1	11088	2	N	1046	743	1	580
							1151	9							
03		27838 X	25963	-0-	-1875	-0-	1266	1	23180	2	N	1379	1672	1	287
							1517	9							

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC			578467	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
COVINGTON STATE 1		WELL #:	1H	RRCID ->	278439	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8415 - 12170					
*08		29140 X	16355	-0-	-12785	-0-	16315	3	40	9	N	36	223	1	383
09		28200 X	24822	-0-	-3378	-0-	24810	3	12	9	N	11		31	394
10		23344 X	23344	-0-	-0-	-0-	23327	3	17	9	N	15			409
11		22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	22218	3	18	9	N	16			425
12		23727 X	23727	-0-	-0-	-0-	23704	3	23	9	N	21			446
01		25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23			469
02		23156 X	9537	-0-	-13619	-0-	9517	3	20	9	N	18			487
*03		26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	26296	3	23	9	N	21			508

STEVE STATE		WELL #:	2H	RRCID ->	278599	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8405 - 12533					
10		12834 X	3145	-0-	-9689	-0-	3145	3			N	-0-			38
11		4890 X	4839	-0-	-51	-0-	4818	3	21	9	N	19			57
12		4123 X	630	-0-	-3493	-0-	622	3	8	9	N	7			64
01		5704 X	86	-0-	-5618	-0-	86	3			N	-0-			64
02		5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			64
03		4991 X	26	-0-	-4965	-0-	26	3			N	-0-			64

STEVE STATE		WELL #:	3H	RRCID ->	283068	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 8077 - 12320					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312

COVINGTON STATE 13		WELL #:	2H	RRCID ->	283462	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 7986 - 15172					
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
01		0 W	16090	-0-	16090	16090	16065	3	25	9	N	23			362
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			362
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			362

PLUMMER STATE NEVILL 16-21		WELL #:	5HA	RRCID ->	284679	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8632 - 15136					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			215
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			215
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			215
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			215
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			215
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			215

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC			//CONT.//		578467								
PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14			WELL #:		4HA	RRCID ->	284762	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 11414 - 15614	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					337	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					337	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					337	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					337	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					337	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					337	

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27			WELL #:		3HA	RRCID ->	285042	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8606 - 15306	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	187	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	187	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	187	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	187	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	187	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	187	

PLUMMER STATE 20-29			WELL #:		2HA	RRCID ->	285458	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8356 - 15510	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	188	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	188	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	188	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	188	
02		0 W	14763	-0-	14763	14763	14647	4	116	9	Y	105	
03		0 W	5323	-0-	5323	20086	5305	3	18	9	Y	16	

PLUMMER STATE 32			WELL #:		6HA	RRCID ->	289811	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 9042 - 12804	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2021													

LIVE OAK STATE 8-5			WELL #:		1H	RRCID ->	289976	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	8168	PERF. 8584 - 15869	
10		228687 X	127386	-0-	-101301	-0-	122429	3	4957	9	N	4506	
11		141510 X	116808	-0-	-24702	-0-	112048	3	395	4	N	3968	
							4365	9				3900	
12		119071 X	112573	-0-	-6498	-0-	108462	3	4111	9	N	3737	
01		140833 X	110156	-0-	-30677	-0-	106365	3	3791	9	N	3446	
02		121856 X	79627	-0-	-42229	-0-	58031	3	19180	4	N	2196	
							2416	9				2541	
03		127379 X	100734	-0-	-26645	-0-	96880	3	400	4	N	3140	
							3454	9				3192	

SATURN SWD OPERATING LLC			748767										
DOUBLE C SWD			WELL #:		1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2728 - 4630	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.// 748767							
DOUBLE C SWD		WELL #: 2		RRCID -> 280804		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOUBLE C SWD		WELL #: 4		RRCID -> 285536		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOUBLE C SWD		WELL #: 3		RRCID -> 285844		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082		HUEY STATE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 282738		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715	
10	DLQ G-10	36242	-0-	36242	114399	5391 1	29099 3	Y	510	442 1		332	
						1191 4	561 9						
11	148896 X	34497	-0-	-114399	-0-	3786 1	30270 3	Y	397	474 1		255	
						4 4	437 9						
12	25459 X	25459	-0-	-0-	-0-	2695 1	21912 3	Y	730	765 1		220	
						49 4	803 9						
01	21359 X	18487	-0-	-2872	-0-	1125 1	16007 3	Y	487	478 1		229	
						819 4	536 9						
02	39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	23091 1	11031 3	Y	428	449 1		208	
						4935 4	471 9						
*03	32210 X	32210	-0-	-0-	-0-	14148 1	14397 3	Y	915	845 1		278	
						2658 4	1007 9						

NORMAN STATE 14		WELL #: 1H		RRCID -> 282746		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950				
10	DLQ G-10	3338	-0-	3338	210612	2906 1	1 4	Y	392	388 1		648
						431 9						
11	213004 X	2392	-0-	-210612	-0-	2012 1	380 9	Y	345	374 1		619
12	107626 X	107626	-0-	-0-	-0-	4616 1	89194 3	Y	12419	13017 1		21
						155 4	13661 9					
01	14B2 EXT	86835	-0-	86835	86835	4969 1	68870 3	Y	8504	8324 1	6 8	195
						3642 4	9354 9					
02	14B2 EXT	63823	-0-	63823	150658	35628 1	22509 3	Y	3137	3289 1		43
						2235 4	3451 9					
03	14B2 EXT	109858	-0-	109858	260516	26009 1	64644 3	Y	7293	6733 1		603
						11183 4	8022 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082												
HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10	DLQ G-10	15251	-0-	15251	64877	31	1	13753	3	Y	1334	647
						1467	9					
11	79170 X	14293	-0-	-64877	-0-	15	1	12974	3	Y	1185	545
						1304	9					
12	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	10	1	11686	3	Y	2875	406
						1233	4					
01	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	4	1	13665	3	Y	2234	451
						2352	4				4 8	
02	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	8425	3	4096	4	Y	1659	370
						1825	9					
*03	22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	15072	3	5096	4	Y	1900	516
						2090	9					

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419												
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1086
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1086
12	T. A.	23645	-0-	23645	23645	41	1	23604	3	Y	-0-	1086
01	T. A.	28892	-0-	28892	52537	34	1	28060	3	Y	725	1165
						798	9				646 1	
02	T. A.	17475	-0-	17475	70012	39	1	16926	3	Y	464	1149
						510	9				480 1	
03	T. A.	36650	-0-	36650	106662	37	1	35664	3	Y	863	1122
						949	9				890 1	

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708												
10	DLQ G-10	25851	-0-	25851	127649	1862	1	22039	3	Y	1622	896
						166	4	1784	9		1609 1	
11	152441 X	24792	-0-	-127649	-0-	1270	1	21760	3	Y	1582	1092
						22	4	1740	9			
12	25275 X	25275	-0-	-0-	-0-	1303	1	22029	3	Y	1746	873
						22	4	1921	9			
01	26784 X	25263	-0-	-1521	-0-	842	1	22399	3	Y	1834	942
						5	4	2017	9			
02	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	1706	1	27571	3	Y	1591	906
						4800	4	1750	9		1627 1	
*03	38011 X	38011	-0-	-0-	-0-	1333	1	34508	3	Y	1892	940
						89	4	2081	9		1858 1	

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797												
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	335
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	335
12	T. A.	111397	-0-	111397	111397	1237	1	109152	3	Y	698	289
						240	4	768	9		744 1	
01	T. A.	149588	-0-	149588	260985	1231	1	147497	3	Y	384	302
						438	4	422	9			
02	T. A.	107956	-0-	107956	368941	3483	1	103119	3	Y	368	297
						949	4	405	9			
03	T. A.	144844	-0-	144844	513785	2	1	141511	3	Y	467	311
						2817	4	514	9		453 1	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082											
HUEY STATE 24		WELL #:		3HC	RRCID ->	286405	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8427 - 18355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	2613	-0-	2613	583910	2501	1	112	4	Y	-0-	242
11	586060	X	2150	-0-	-583910	-0-	1732	1	21	3	Y	259	298
							112	4	285	9			
12	91509	X	91509	-0-	-0-	-0-	4284	1	82260	3	Y	2826	3011
							1856	4	3109	9			113
01	T. A.		122181	-0-	122181	122181	5542	1	112740	3	Y	2885	2785
							725	4	3174	9			213
02	T. A.		85480	-0-	85480	207661	13031	1	63164	3	Y	1832	1853
							7270	4	2015	9			192
03	T. A.		65664	-0-	65664	273325	7886	1	55299	3	Y	1664	1615
							649	4	1830	9			241

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		2HA	RRCID ->	286529	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8011 - 18199	
10	15159	X	7242	-0-	-7917	-0-	139	1	6711	3	N	262	277
							104	4	288	9			956
11	19890	X	10435	-0-	-9455	-0-	125	1	6978	3	N	653	519
							2614	4	718	9			1090
12	20553	X	10036	-0-	-10517	-0-	196	1	6951	3	N	477	510
							2364	4	525	9			1057
01	20553	X	8307	-0-	-12246	-0-	744	1	6944	3	N	134	139
							472	4	147	9			1052
02	9744	X	6538	-0-	-3206	-0-	193	1	5774	3	N	145	169
							411	4	160	9			1028
*03	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	257	1	10386	3	N	1783	1703
							790	4	1961	9			1108

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		3HB	RRCID ->	286530	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8259 - 18375	
10	184140	X	179287	-0-	-4853	-0-	2497	1	172152	3	N	3688	3902
							581	4	4057	9			15
11	193241	X	193241	-0-	-0-	-0-	1716	1	175462	3	N	4754	3775
							10834	4	5229	9			994
12	177568	X	175264	-0-	-2304	-0-	1774	1	153394	3	N	5296	5663
							14270	4	5826	9			627
01	184140	X	152745	-0-	-31395	-0-	5787	1	137596	3	N	4791	4971
							4092	4	5270	9			447
02	166320	X	119126	-0-	-47194	-0-	3073	1	94103	3	N	2670	3108
							19013	4	2937	9			9
03	184140	X	126817	-0-	-57323	-0-	3087	1	116316	3	N	3875	3703
							3151	4	4263	9			181

BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #:		1H	RRCID ->	286634	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7425 - 17614	
10	194931	X	194931	-0-	-0-	-0-	4463	1	174701	3	N	3981	3881
							11388	4	4379	9			1150
11	226200	X	164830	-0-	-61370	-0-	2910	1	152724	3	N	3469	3366
							5380	4	3816	9			1253
12	233740	X	159745	-0-	-73995	-0-	2897	1	150457	3	N	1157	2281
							5118	4	1273	9			129
01	233740	X	153594	-0-	-80146	-0-	1717	1	145082	3	N	1332	1312
							5330	4	1465	9			149
02	176064	X	138162	-0-	-37902	-0-	12335	1	107079	3	N	1243	1252
							17381	4	1367	9			140
03	194928	X	137990	-0-	-56938	-0-	8448	1	121165	3	N	1099	1088
							7168	4	1209	9			151

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082													
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	94259	-0-	94259	382957	7246 1	85371 3	Y	1197	1187 1		427
							325 4	1317 9					
11	465210	X	82253	-0-	-382957	-0-	4890 1	76425 3	Y	776	680 1		523
							84 4	854 9					
12	83599	X	83599	-0-	-0-	-0-	4896 1	77368 3	Y	1138	1281 1		380
							83 4	1252 9					
01	99510	X	84698	-0-	-14812	-0-	3050 1	80532 3	Y	997	959 1		418
							19 4	1097 9					
02	95216	X	95216	-0-	-0-	-0-	3998 1	82275 3	Y	718	734 1		402
							8153 4	790 9					
*03	115131	X	115131	-0-	-0-	-0-	3275 1	110414 3	Y	1034	1016 1		420
							305 4	1137 9					

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835													
10	98867	X	98867	-0-	-0-	-0-	11328 1	82975 3	Y	3779	3934 1		-0-
							407 4	4157 9					
11	83351	X	83351	-0-	-0-	-0-	10338 1	69407 3	Y	3133	2456 1		677
							160 4	3446 9					
12	73020	X	73020	-0-	-0-	-0-	7853 1	58941 3	Y	4843	5160 1		360
							899 4	5327 9					
01	61008	X	61008	-0-	-0-	-0-	2320 1	53918 3	Y	4044	3902 1		502
							322 4	4448 9					
02	59537	X	59537	-0-	-0-	-0-	11088 1	40178 3	Y	3348	3386 1		464
							4588 4	3683 9					
*03	61353	X	61353	-0-	-0-	-0-	6689 1	49969 3	Y	3827	3714 1		577
							485 4	4210 9					

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994													
10	82026	X	48473	-0-	-33553	-0-	3290 1	42144 3	Y	2623	2601 1		175
							154 4	2885 9					
11	63060	X	50733	-0-	-12327	-0-	2285 1	45653 3	Y	2498	2189 1		484
							47 4	2748 9					
12	65162	X	51696	-0-	-13466	-0-	2460 1	46217 3	Y	2703	3043 1		144
							46 4	2973 9					
01	50123	X	50123	-0-	-0-	-0-	1675 1	45487 3	Y	2682	2581 1		245
							11 4	2950 9					
02	68585	X	68585	-0-	-0-	-0-	3307 1	53664 3	Y	2138	2186 1		197
							9262 4	2352 9					
*03	68780	X	68780	-0-	-0-	-0-	2477 1	63371 3	Y	2512	2467 1		242
							169 4	2763 9					

DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7176 - 17041													
10	0	W	124523	-0-	124523	760050	9150 1	108935 3	N	1355	1489 1		151
							4947 4	1491 9					
11	0	W	44041	-0-	44041	804091	6662 1	36920 3	N	417	355 1		213
							459 9						
12	0	W	-0-	-0-	-0-	804091			N	-0-			213
01	0	W	59678	-0-	59678	863769	695 1	55034 3	N	874	689 1		398
							2988 4	961 9					
02	0	W	23761	-0-	23761	887530	3128 1	20255 3	N	344	448 1		294
							378 9						
03	0	W	68807	-0-	68807	956337	5676 1	61814 3	N	1105	912 1		487
							101 4	1216 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC				801148												
GLENN				WELL #:	1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3696	-	4602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GRISSOM				WELL #:	1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360	-	4506	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518												
SARGE 17				WELL #:	1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10167	-	14819	
10	35860 X	35860	-0-	-0-	-0-	31525	3	1616	4	N	2472	3025	1	38	8	449
						2719	9									
11	25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	23581	3	1927	9	N	1752	1688	1			513
12	24914 X	24914	-0-	-0-	-0-	23307	3	1607	9	N	1461	1507	1	1	8	466
01	29078 X	19799	-0-	-9279	-0-	18516	3	1283	9	N	1166	1023	1	9	8	600
02	26264 X	127	-0-	-26137	-0-	106	3	21	9	N	19					619
03	29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					N	NO RPT					619

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				875462												
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE				WELL #:	1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729	-	11994	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRAL FRANK FLETCHER				WELL #:	1HC	RRCID ->	283020	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8166	-	12447	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL CHESTER NIMITZ				WELL #:	1HA	RRCID ->	283021	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7924	-	12169	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2020 - WELL PLUGGED 10-2-2020																

ADMIRAL ERNEST KING				WELL #:	1HC	RRCID ->	283022	COMPL. DATE	01/14/2017	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8029	-	11820	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462													
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		38812 X	-0-	-0-	-38812	-0-					N	-0-	40
11		37560 X	-0-	-0-	-37560	-0-					N	-0-	40
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864													
10		34007 X	-0-	-0-	-34007	-0-					N	-0-	185
11		32910 X	-0-	-0-	-32910	-0-					N	-0-	185
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160													
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2020 - WELL PLUGGED 12-29-20													

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622															
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890															
10		0 W	50945	-0-	50945	915843	3084	1	39767	3	Y	7358	7122	0	6165
							8094	9							
11		974524 X	58681	-0-	-915843	-0-	2913	1	46574	3	Y	8358	7937	0	6586
							9194	9							
12		70835 X	70835	-0-	-0-	-0-	2941	1	57058	3	Y	9851	9908	0	6529
							10836	9							
01		64101 X	64101	-0-	-0-	-0-	3923	1	50172	3	Y	9096	9094	0	6531
							10006	9							
02		46004 X	45533	-0-	-471	-0-	2927	1	35181	3	Y	6750	6765	0	6516
							7425	9							
03		60636 X	47343	-0-	-13293	-0-	3719	1	34993	3	Y	7846	7915	0	6447
							8631	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622												
NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

10		50816 X	50816	-0-	-0-	-0-	3084	1	39660	3	Y	3648
							8072	9				
11		46557 X	46557	-0-	-0-	-0-	2913	1	36449	3	Y	3977
							7195	9				
12		57190 X	57190	-0-	-0-	-0-	2941	1	47054	3	Y	5211
							7195	9				
01		55411 X	55411	-0-	-0-	-0-	3922	1	46488	3	Y	5213
							5001	9				
02		45892 X	41387	-0-	-4505	-0-	2927	1	35181	3	Y	5139
							3279	9				
03		50809 X	43307	-0-	-7502	-0-	3719	1	34993	3	Y	5121
							4595	9				

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955												
10		161107 X	88295	-0-	-72812	-0-	3084	1	70801	3	Y	6971
							14410	9				
11		155910 X	79228	-0-	-76682	-0-	2913	1	63734	3	Y	7546
							12581	9				
12		73109 X	73109	-0-	-0-	-0-	2941	1	58894	3	Y	7489
							11274	9				
01		98115 X	57804	-0-	-40311	-0-	3923	1	44193	3	Y	7488
							9688	9				
02		88620 X	45232	-0-	-43388	-0-	2927	1	35181	3	Y	7591
							7124	9				
03		88288 X	47381	-0-	-40907	-0-	3719	1	34993	3	Y	7592
							8669	9				

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759												
10		147777 X	109165	-0-	-38612	-0-	3084	1	88142	3	Y	3309
							17939	9				
11		143010 X	86709	-0-	-56301	-0-	2913	1	69982	3	Y	3941
							13814	9				
12		102769 X	102769	-0-	-0-	-0-	2941	1	87453	3	Y	3874
							12375	9				
01		92101 X	92101	-0-	-0-	-0-	3922	1	77573	3	Y	3873
							10606	9				
02		98588 X	46641	-0-	-51947	-0-	2927	1	35181	3	Y	3893
							8533	9				
03		109151 X	47936	-0-	-61215	-0-	3719	1	34993	3	Y	3838
							9224	9				

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880												
10		0	82704	-0-	82704	856190	3409	1	65886	3	Y	4625
							13409	9				
11		0	80365	-0-	80365	936555	3228	1	64421	3	Y	5206
							12716	9				
12		0	72500	-0-	72500	1009055	3418	1	57573	3	Y	5151
							11509	9				
01		0	64286	-0-	64286	1073341	4473	1	49399	3	Y	5150
							10414	9				
02		1126990 X	53649	-0-	-1073341	-0-	3507	1	42155	3	Y	5012
							7987	9				
03		57350 X	50880	-0-	-6470	-0-	3939	1	37240	3	Y	5027
							9701	9				

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
 NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	51564	-0-	51564	677904	3409	1	40012	3	Y	7403	7166	0	2278
						8143	9							
11	0	51184	-0-	51184	729088	3228	1	40050	3	Y	7187	6825	0	2640
						7906	9							
12	0	60130	-0-	60130	789218	3418	1	49368	3	Y	6676	6712	0	2604
						7344	9							
01	0	62497	-0-	62497	851715	4473	1	51855	3	Y	5608	5611	0	2601
						6169	9							
02	903376 X	51661	-0-	-851715	-0-	3507	1	42155	3	Y	5454	5443	0	2612
						5999	9							
03	54498 X	48747	-0-	-5751	-0-	3939	1	37240	3	Y	6880	6849	0	2643
						7568	9							

 NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

10	0	63322	-0-	63322	661601	3409	1	49781	3	Y	9211	8916	0	8074
						10132	9							
11	0	61161	-0-	61161	722762	3228	1	48383	3	Y	8682	8246	0	8510
						9550	9							
12	0	71986	-0-	71986	794748	3418	1	59781	3	Y	7988	8030	0	8468
						8787	9							
01	0	62426	-0-	62426	857174	4473	1	49815	3	Y	7398	7397	0	8469
						8138	9							
02	907926 X	50752	-0-	-857174	-0-	3507	1	42155	3	Y	4627	4693	0	8403
						5090	9							
*03	47178 X	47178	-0-	-0-	-0-	3939	1	37240	3	Y	5454	5475	0	8382
						5999	9							

 NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

10	0	97564	-0-	97564	817926	3409	1	78232	3	Y	14475	14012	0	3761
						15923	9							
11	0	95476	-0-	95476	913402	3228	1	77040	3	Y	13825	13129	0	4457
						15208	9							
12	0	82978	-0-	82978	996380	3418	1	64887	3	Y	13339	13413	0	4383
						14673	9							
01	0	86772	-0-	86772	1083152	4473	1	68623	3	Y	12433	12449	0	4367
						13676	9							
02	1137155 X	54003	-0-	-1083152	-0-	3507	1	42155	3	Y	7583	7224	0	4726
						8341	9							
03	57350 X	50429	-0-	-6921	-0-	3939	1	37240	3	Y	8409	8431	0	4704
						9250	9							

 FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 GENESIS EXPLORATION LLC 300193
 STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122													
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	168	-0-	168	382	120 2	48 9	Y	44	49 1		8
11		14B2 EXT	123	-0-	123	505	83 2	40 9	Y	36	39 1		5
12		14B2 EXT	116	-0-	116	621	76 2	40 9	Y	36	33 1		8
01		742 R	121	-0-	-621	-0-	79 2	42 9	Y	38	43 1		3
02		75 R	75	-0-	-0-	-0-	50 2	25 9	Y	23	13 1		13
03		155 #	124	-0-	-31	-0-	90 2	34 9	Y	31	37 1		7

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294													
10		DLQ G-10	73	-0-	73	179	56 2	17 9	Y	15	21 1		3
11		DLQ G-10	69	-0-	69	248	54 2	15 9	Y	14	15 1		2
12		310 R	62	-0-	-248	-0-	45 2	17 9	Y	15	13 1		4
01		93 #	69	-0-	-24	-0-	52 2	17 9	Y	15	18 1		1
02		84 #	75	-0-	-9	-0-	64 2	11 9	Y	10	5 1		6
*03		89 R	89	-0-	-0-	-0-	78 2	11 9	Y	10	14 1		2

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300													
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
OLSEN ENERGY INC. 621750													
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS													
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588													
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A													
10		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-			54
11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			54
12		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			54
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			54
02		116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113 2		N	-0-			54
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671													
10		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			66
11		274 N	243	-0-	-31 B	-0-	243 2		N	-0-			66
12		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			66
01		341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280 2		N	-0-			66
02		198 N	113	-0-	-85 B	-0-	113 2		N	-0-			66
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			66

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)			32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
FOUR C OIL & GAS CORP.			280588														
GRAY, NELLE			WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC			217012														
THOMASON "D"			WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10602 - 10612						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "B"			WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9929 - 10632						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "A"			WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3"			WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10534 - 10710						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "D"			WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.// 217012											
JURECEK -C-			WELL #: 1		RRCID -> 205782			COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL "7"			WELL #: 1		RRCID -> 209785			COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610			

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY			257062		RRCID -> 173336			COMPL. DATE 05/08/1999			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561			
HOELSCHER, F. J. "B"			WELL #: 2											

10	589 N	168	-0-	-421	-0-	168	3			N	-0-			47
11	690 N	291	-0-	-399	-0-					N	-0-			47
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			47
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			47
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			47
03	403 N	40	-0-	-363	-0-	40	3			N	-0-			47

HOELSCHER, F. J. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 178189			COMPL. DATE 06/10/2000			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564			

10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			113
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			113
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-			113
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			113
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			113
03	589 N	126	-0-	-463	-0-	126	3			N	-0-			113

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748		RRCID -> 282188			COMPL. DATE 02/20/2017			TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560			
OAK 15			WELL #: 11											

10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	3	7	9	Y	6			146
11	DLQ G-10	1818	-0-	1818	1818	1793	3	25	9	Y	23	114	0	55
12	DLQ G-10	1490	-0-	1490	3308	1490	3			Y	-0-			55
01	DLQ G-10	1019	-0-	1019	4327	1012	3	7	9	Y	6			61
02	DLQ G-10	1393	-0-	1393	5720	1383	3	10	9	Y	9			70
03	DLQ G-10	1191	-0-	1191	6911	1184	3	7	9	Y	6			76

OAK 15			WELL #: 5		RRCID -> 282614			COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530			

10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	Y	11			203
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	159	0	44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-			44
03	DLQ G-10	232	-0-	232	355	232	3			Y	-0-			44

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11495 - 11505													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1336 3	32 9	Y	29		127
11	DLQ	G-10	465	-0-	465	465		464 3	1 9	Y	1	100 0	28
12	DLQ	G-10	2083	-0-	2083	2548		1997 3	86 9	Y	78		106
01	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	4059		1409 3	102 9	Y	93		199
02	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	5181		1066 3	56 9	Y	51		250
03	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	6788		1545 3	62 9	Y	56		306

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS													
VAQUERO HUNTER INC. 882761													
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394													
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS													
AVALON TX OPERATING, LLC 037888													
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.// 037888								
C.C. CITIES SERVICE B		WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.// 037888								
LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 081768		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972		
KING, E. F.		WELL #: 20								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 099168		COMPL. DATE 02/27/1982		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048		
UNIVERSITY 34		WELL #: 3								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES, RC		WELL #: 9		RRCID -> 252301		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
OLSEN ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 254270		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 3063 - 3086				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 254273		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3001 - 3022				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINDORF		WELL #: 3		RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3051 - 3074				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3054 - 3078				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2954 - 2975				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802		PERF. 3078 - 3102				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 2968 - 2991				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
MACPARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE AW				WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3138 - 3156				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITIES				WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3039 - 3059				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON, NORA B.				WELL #: 1Y		RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2968 - 2992				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I				WELL #: 1Y		RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271		PERF. 3138 - 3156				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 813				WELL #: 2		RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823		PERF. 3056 - 3080				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 6N				WELL #: 1		RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3066 - 3087				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
GOWENS, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "AE"		WELL #: 4		RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148								
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					29
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	415	3	125	9	Y	114	143	1			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	159	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024								
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030								
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031								
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058								
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122											
THORNBERRY "18"		WELL #: 3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #: 2		RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FDL OPERATING, LLC		263924											
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924							
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4361 - 4402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
XTO ENERGY INC.				945936							
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2989 - 3084
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF. N/A
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-	-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-	-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-	-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-	-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-	-0-
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-	-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.16184 - 17020
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF. N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

G. P. M. (PENN.)		33547 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.		875391		WELL #: 1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724		PERF. 8297 - 8441			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1054 N	780	-0-	-274	-0-	757	2	23	9	N	21	172	1		123
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1546	2	34	9	N	31				154
12	1116 N	885	-0-	-231	-0-	828	2	57	9	N	52				206
01	775 N	554	-0-	-221	-0-	519	2	35	9	N	32				238
02	1260 N	871	-0-	-389	-0-	863	2	8	9	N	7				245
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				245

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5525 - 5570			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5596 - 5683					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
BAKER RESOURCES		044365		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	N	1	1	8			104
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					104
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					104
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					104
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					104
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1534	3	120	9	N	109					168
11	1710 N	1636	-0-	-74	-0-	1465	3	171	9	N	155	193	1			130
12	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1502	3	142	9	N	129					259
01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1462	3	134	9	N	122	204	1			177
02	1540 N	1081	-0-	-459	-0-	987	3	94	9	N	85	187	1			75
03	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	1275	3	76	9	N	69					144

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

*06	810 N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					90
07	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					90
08	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					90
09	780 N	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					90
10	775 N	12	-0-	-763	-0-	12	2			N	-0-					90
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					90
12	558 N	12	-0-	-546	-0-	12	2			N	-0-					90
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					90

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	603	2	61	9	N	55					199
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	634	2	64	9	N	58					257
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	649	2	62	9	N	56	184	1			129
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	654	2	64	9	N	58					187
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	821	2	55	9	N	50					237
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	614	2	53	9	N	48	182	1			103

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
PETEX				659782									
COX, J.W.				WELL #:	1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9310 - 9337
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2	N	-0-				104
11	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2	N	-0-				104
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-				104
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-				104
02	784 N	626	-0-	-158	-0-	626	2	N	-0-				104
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061									
ENDURING FREEDOM				WELL #:	5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2350 - 2362
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ENDURING FREEDOM				WELL #:	3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2360 - 2380
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

STARS AND STRIPES				WELL #:	1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3432 - 3436
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ENDURING FREEDOM				WELL #:	1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2432 - 4331
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HAY BRANDON 19 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	284517	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	15735	PERF.	14630 - 15735
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
COWDEN RANCH 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2	N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
GIRVIN A		WELL #: 1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 1372 - 1390		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC.		216899						CNTY: PECOS				
REED		WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U"		WELL #: 1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300						CNTY: PECOS				
WILSON, D. C. O.		WELL #: 2		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.				722193									
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MGR RESOURCES				563344									
WOODWARD		WELL #:			RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
		PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2016									
OLSEN ENERGY INC.				621750									
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365				
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
11	960	N	341	-0-	-619	-0-	341	2	N	-0-			-0-
12	961	N	19	-0-	-942	-0-	19	2	N	-0-			-0-
01	930	N	283	-0-	-647	-0-	283	2	N	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) APACHE CORPORATION GIRVIN "A"		35092 800 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #:	2 U	RRCID ->	081392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	1170 - 1194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) GLOSSOP OIL & GAS, LLC MCDONALD		35453 475 310719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
		WELL #:	2	RRCID ->	156831	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4079 - 4392	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) CINNABAR OPERATING, LLC HUGHES KENT RANCH		35588 050 153510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
		WELL #:	1	RRCID ->	250227	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	4470 - 4550	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUGHES KENT RANCH STATE		283643		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
		WELL #:	2	RRCID ->	253335	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5200 - 5790	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC KC7 RANCH		283643		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
		WELL #:	1H	RRCID ->	251661	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7125 - 9877	
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) EOG RESOURCES, INC. 20001 JV-P PENWELL		35590 600 253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
		WELL #:	1	RRCID ->	192195	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	19290	PERF.	16336 - 16462	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		35652 062 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 5384		- 5777					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5378		- 5530			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360		- 6281			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1078				Y	-0-	4	0		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1078				Y	-0-				-0-
12	T. A.	490	-0-	490	-0-	1568	365	3	125	9	Y	114	0		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-	3	0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-			-0-

EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5110		- 5130			
10	DLQ G-10	237	-0-	237	-0-	658	208	3	29	9	Y	26	30	0	4
11	DLQ G-10	229	-0-	229	-0-	887	199	3	30	9	Y	27	26	0	5
12	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	1092	175	3	30	9	Y	27	28	0	4
01	1319 N	227	-0-	-1092	-0-	196	3		31	9	Y	28	27	0	5
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	7	9	Y	6	4	0	7
03	217 N	86	-0-	-131	-0-	-0-	76	3	10	9	Y	9	13	0	3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5562		- 6455			
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	-0-	27	3	33	9	N	30	30	0	1
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	-0-	27	3	31	9	N	28	28	0	1
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	27	27	0	1
							30	9							
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1654	3	N	59	59	0	1
							65	9							
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	680	3	N	21	20	0	2
							23	9							
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	N	14	15	0	1
							15	9							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5566		- 6375			
10	9238 X	8983	-0-	-255	-0-	-0-	8950	3	33	9	N	30	30	0	1
11	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	-0-	8935	3	31	9	N	28	28	0	1
12	9238 X	8579	-0-	-659	-0-	-0-	8550	3	29	9	N	26	26	0	1
01	8990 X	8232	-0-	-758	-0-	-0-	8199	3	33	9	N	30	30	0	1
02	8344 X	3302	-0-	-5042	-0-	-0-	3291	3	11	9	N	10	10	0	1
03	9238 X	2476	-0-	-6762	-0-	-0-	2468	3	8	9	N	7	7	0	1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ECTOR		
		WELL #: H 25		RRCID -> 276994	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5475	-		6458		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7007 3	33 9	N	30	30 0		1
11	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5949 3	31 9	N	28	28 0		1
12	5921 X	5192	-0-	-729	-0-	5163 3	29 9	N	26	26 0		1
01	5921 X	5743	-0-	-178	-0-	5710 3	33 9	N	30	30 0		1
02	5348 X	1745	-0-	-3603	-0-	1734 3	11 9	N	10	10 0		1
03	5921 X	1948	-0-	-3973	-0-	1940 3	8 9	N	7	7 0		1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5653	-		6420		
10	2201 N	1996	-0-	-205	-0-	4 1	1959 3	N	30	30 0		1
						33 9						
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	5 1	2048 3	N	28	28 0		1
						31 9						
12	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	4 1	1577 3	N	26	26 0		1
						29 9						
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	6 1	2139 3	N	30	30 0		1
						33 9						
02	1932 N	1031	-0-	-901	-0-	6 1	1014 3	N	10	10 0		1
						11 9						
03	1612 N	1176	-0-	-436	-0-	7 1	1161 3	N	7	7 0		1
						8 9						
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 6645	PERF. 5452	-		6442		
10	8928 X	8172	-0-	-756	-0-	8073 3	99 9	N	90	90 0		3
11	8640 X	8153	-0-	-487	-0-	8059 3	94 9	N	85	85 0		3
12	8928 X	8097	-0-	-831	-0-	8013 3	84 9	N	76	77 0		2
01	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8540 3	42 9	N	38	39 0		1
02	7616 X	3432	-0-	-4184	-0-	3421 3	11 9	N	10	10 0		1
03	8432 X	2573	-0-	-5859	-0-	2565 3	8 9	N	7	7 0		1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 6087	-		6452		
10	5580 X	3633	-0-	-1947	-0-	8 1	3592 3	N	30	30 0		1
						33 9						
11	5400 X	1265	-0-	-4135	-0-	3 1	1252 3	N	9	10 0		-0-
						10 9						
12	5580 X	3195	-0-	-2385	-0-	8 1	3158 3	N	26	25 0		1
						29 9						
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-	1 0		-0-
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-			N	-0-			-0-
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5596	-		6348		
10	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	18 1	5027 3	N	30	30 0		1
						33 9						
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	15 1	3614 3	N	80	78 0		3
						88 9						
12	4402 X	2928	-0-	-1474	-0-	12 1	2830 3	N	78	79 0		2
						86 9						
01	4402 X	3618	-0-	-784	-0-	14 1	3495 3	N	99	99 0		2
						109 9						
02	3976 X	1145	-0-	-2831	-0-	11 1	1123 3	N	10	11 0		1
						11 9						
03	4402 X	650	-0-	-3752	-0-	13 1	629 3	N	7	7 0		1
						8 9						

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.//		35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	154907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5300 - 5775				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)				35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
CLYDE -B-		WELL #:		152	RRCID ->	038010	COMPL. DATE	12/16/1965	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLYDE -B-		WELL #:		155	RRCID ->	038141	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	3925	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLYDE -B-		WELL #:		154	RRCID ->	038142	COMPL. DATE	01/02/1966	TOTAL DEPTH	4075	PERF. N/A				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLYDE -B-		WELL #:		156	RRCID ->	038143	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A				
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-				-0-
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-				-0-
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-				-0-
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	1067	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2177	1110	3			Y	-0-				-0-

CLYDE -B-		WELL #:		158	RRCID ->	038208	COMPL. DATE	02/02/1966	TOTAL DEPTH	3970	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
WIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-
*01	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-
02	1820 N	816	-0-	-1004	-0-	816	2			N	-0-
03	1953 N	1576	-0-	-377	-0-	1576	2			N	-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192							
JESSIE B				WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890	
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	4132	-	4205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID ->	280240	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	3842	-	3914
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GOLDSMITH (HOLT)				35652 558	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #:		12	RRCID ->	157413	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	5058	-	5175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
ALLEDER INC.				013296										
EMBRU		WELL #:		1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3914	-	3924
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618										
COWDEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	N/A		
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			20	
11	180	N	67	-0-	-113	-0-			Y	-0-			21	
12	217	N	69	-0-	-148	-0-			Y	-0-			21	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			21	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			21	

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CLYDE -B-		WELL #:		150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:		161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC		WIGHT -6- GAS UNIT		523592		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		617544		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918				
10	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
02	1372 N	660	-0-	-712	-0-	660	2			N	-0-			-0-
03	1488 N	872	-0-	-616	-0-	872	2			N	-0-			-0-

PETEX		BLAKENEY 32		659782		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC		TXL		743325		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 4002 - 4016				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3918 - 3938				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.		008716												
SPECK		WELL #: 1		RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-			23
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-			23
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-			23
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			23
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-			23
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			23

SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728						
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-

SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822						
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10			10
12	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-			10
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			10
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			10
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			10

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848						
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
12	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-			-0-
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-			-0-
02	840 N	414	-0-	-426	-0-	414	2			N	-0-			-0-
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
SCHARBAUER "G"		WELL #:		8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3822 -	3848			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710												
WALLACE "C"		WELL #:		4Q	RRCID ->	168263	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3904 -	3914			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3800 -	3812			
10		14B DENY	6	-0-	6	131	6	3			N	-0-				100
11		14B DENY	7	-0-	7	138	7	3			N	-0-				100
12		14B DENY	9	-0-	9	147	9	3			N	-0-				100
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-				100
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-				100
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-				100

BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856 -	3867			
10		155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-				-0-
11		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-				-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT				-0-

OXY USA WTP LP		WELL #:		630555	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 -	3813			
SHEBA				1												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 -	3795			
BLAKENEY B. H. "G"				1Q												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
XTO ENERGY INC.				945936											
EL SAPO "16"				WELL #:	1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 - 3998		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618										
COWDEN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236 - 4316	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			21
11		180 N	66	-0-	-114	-0-	66	3		Y	-0-			21
12		217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3		Y	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			21
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			21

COWDEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146	
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			20
11		1830 X	591	-0-	-1239	-0-	590	3	1 9	Y	1			21
12		1922 X	622	-0-	-1300	-0-	622	3		Y	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			21
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			21

COWDEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070	
10		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			21
11		1650 N	589	-0-	-1061	-0-	588	3	1 9	Y	1			22
12		1922 N	623	-0-	-1299	-0-	623	3		Y	-0-			22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			22
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			22

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR							
B & R OIL, INC.				041156											
COWDEN -B-				WELL #:	2 C	RRCID ->	031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A		
10		402 R	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		Y	-0-			-0-	
11		182 R	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		Y	-0-			-0-	
12		186 #	178	-0-	-8 B	-8	178	3		Y	-0-			-0-	
01		186 #	144	-0-	-42 B	-50	144	3		Y	-0-			-0-	
02		280 #	92	-0-	-188 B	-238	92	3		Y	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-238										
03		310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-548				Y	NO RPT			-0-	

BARROW PETROLEUM LLC				053314			49B		CNTY: ECTOR						
COWDEN, R. B. -12-				WELL #:	2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	N/A		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		372 #	212	-0-	-160 B	-2881	212	2	N	-0-		5
11		300 #	225	-0-	-75 B	-2956	224	2	N	1		6
12		0 #	210	-0-	210 B	-2746	210	2	N	-0-		6
01		217 #	122	-0-	-95 B	-2841	122	2	N	-0-		6
02		224 #	40	-0-	-184 B	-3025	40	2	N	-0-		6
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-658	CANCELLED UNDERAGE ->		-2367				
03		248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-906			N	NO RPT		6

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313												
10		713 #	664	-0-	-49 B	-280	664	2	N	-0-		145
11		690 #	648	-0-	-42 B	-322	648	2	N	-0-		145
12		713 #	657	-0-	-56 B	-378	657	2	N	-0-		145
01		744 #	488	-0-	-256 B	-634	488	2	N	-0-		145
02		672 #	161	-0-	-511 B	-1145	161	2	N	-0-		145
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-914	CANCELLED UNDERAGE ->		-231				
03		682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-1596			N	NO RPT		145

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255												
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133												
10		62 #	72	-0-	10 B	-198	72	3	Y	-0-		-0-
11		60 #	75	-0-	15 B	-183	75	3	Y	-0-		-0-
12		62 #	80	-0-	18 B	-165	80	3	Y	-0-		-0-
01		62 #	81	-0-	19 B	-146	81	3	Y	-0-		-0-
02		84 #	35	-0-	-49 B	-195	35	3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-49	CANCELLED UNDERAGE ->		-146				
03		93 #	52	-0-	-41 B	-90	52	3	Y	-0-		-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480												
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A												
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
10		1333 #	1210	-0-	-123 B	-485	1210	3	N	-0-		-0-
11		1290 #	1255	-0-	-35 B	-520	1255	3	N	-0-		-0-
12		1333 #	1253	-0-	-80 B	-600	1253	3	N	-0-		-0-
01		1240 #	1236	-0-	-4 B	-604	1236	3	N	-0-		-0-
02		1092 #	558	-0-	-534 B	-1138	558	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-908	CANCELLED UNDERAGE ->		-230				
03		1209 #	73	-0-	-1136 B	-2044	73	3	N	-0-		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232													
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1178 #	1994	-0-	816 B	-5446	1994 3		N	-0-			-0-
11		1470 #	1889	-0-	419 B	-5027	1889 3		N	-0-			-0-
12		1519 #	1965	-0-	446 B	-4581	1965 3		N	-0-			-0-
01		1984 #	1969	-0-	-15 B	-4596	1969 3		N	-0-			-0-
02		1792 #	736	-0-	-1056 B	-5652	736 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1071	CANCELLED UNDERAGE ->							
03		1984 #	544	-0-	-1440 B	-2511	544 3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A													
10		12307 #	12447	-0-	140 B	-30868	12447 3		Y	-0-			-0-
11		9570 #	13051	-0-	3481 B	-27387	13051 3		Y	-0-			-0-
12		9889 #	13115	-0-	3226 B	-24161	13115 3		Y	-0-			-0-
01		0 #	12817	-0-	12817 B	-11344	12817 3		Y	-0-			-0-
02		12180 #	4687	-0-	-7493 B	-18837	4687 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-18837								
03		13485 #	3565	-0-	-9920 B	-28757	3565 3		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A													
10		0 #	527	-0-	527 B	-480	527 3		Y	-0-			-0-
11		35 R	515	-0-	480 B	-0-	515 3		Y	-0-			-0-
12		543 R	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	549	-0-	549 B	549	549 3		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	204	-0-	204 B	753	204 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			753								
03		DLQ G-10	84	-0-	84 B	837	84 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																	
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998											TOTAL DEPTH	5358	PERF.	3944 - 4137			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																	
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982											COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4004 - 4034	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924																	
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650											COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555																	
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434											COMPL. DATE	09/05/1963	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	4048 - 4183	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

RCI, L.L.C. 695711																	
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857											COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	N/A	
10	682	#	762	-0-	80	B	-998	762	2		N	-0-					-0-
11	660	#	699	-0-	39	B	-959	699	2		N	-0-					-0-
12	0	#	705	-0-	705	B	-254	705	2		N	-0-					-0-
01	775	#	698	-0-	-77	B	-331	698	2		N	-0-					-0-
02	700	#	NO RPT	-0-	-700	B	-1031				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -777 CANCELLED UNDERAGE -> -254																
03	775	#	NO RPT	-0-	-775	B	-1552				N	NO RPT					-0-

DEN -A- 1 RRCID -> 133612											COMPL. DATE	04/18/1987	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	4116 - 4154	
10	DELQ	PR	198	-0-	198	B	198	198	2		N	-0-					-0-
11	384	R	186	-0-	-198	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
12	188	R	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
01	186	R	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	B	-84				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -84																
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	B	-177				N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR					
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711																
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987											TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4151 - 4183		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			

10	DELQ PR		51 -0-	51 B	-43		51 2		N	-0-			-0-			
11	30 #		47 -0-	17 B	-26		47 2		N	-0-			-0-			
12	21 R		47 -0-	26 B	-0-		47 2		N	-0-			-0-			
01	47 R		47 -0-	-0- B	-0-		47 2		N	-0-			-0-			
02	56 #	NO RPT	-0-	-56 B	-56				N	NO RPT			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-56												
03	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-118				N	NO RPT			-0-			

SATANTA OIL COMPANY 748744																
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232											COMPL. DATE	10/14/1964	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A
10	1519 #		1565 -0-	46 B	-2128		1565 3		N	-0-			-0-			
11	1470 #		1378 -0-	-92 B	-2220		1378 3		N	-0-			-0-			
12	1519 #		1381 -0-	-138 B	-2358		1381 3		N	-0-			-0-			
01	1550 #		1364 -0-	-186 B	-2544		1364 3		N	-0-			-0-			
02	1400 #		604 -0-	-796 B	-3340		604 3		N	-0-			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1719	CANCELLED UNDERAGE ->		-1621									
03	1550 #		1320 -0-	-230 B	-1949		1320 3		N	-0-			-0-			

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728											COMPL. DATE	07/20/1965	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	N/A
10	14B DENY		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			44			
11	14B DENY		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			44			
12	14B DENY		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			44			
01	14B DENY		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			44			
02	14B DENY		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			44			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			44			

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229											COMPL. DATE	02/12/1966	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	N/A
10	0 #		-0- -0-	-0- B	-1076				N	-0-			165			
11	0 #		-0- -0-	-0- B	-1076				N	-0-			165			
12	0 #		-0- -0-	-0- B	-1076				N	-0-			165			
01	0 #		-0- -0-	-0- B	-1076				N	-0-			165			
02	0 #		-0- -0-	-0- B	-1076				N	-0-			165			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-60	CANCELLED UNDERAGE ->		-1016									
03	0 #		-0- -0-	-0- B	-60				N	-0-			165			

SUNDOWN ENERGY LP 829482																
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318											COMPL. DATE	08/26/1973	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A
10	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR									
AGHORN OPERATING, INC.		008716		WELL #: 1301		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		OHIO-SLATOR		WELL #: 1		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A			
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS TXL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 290480		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 4194 - 4338							
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		TXL "J"		WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878		PERF. N/A			
10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					34
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					34
12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					34
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					34
02	252	#	129	-0-	-123	-0-	129	2			N	-0-					34
03	279	#	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158		PERF.16116 - 16534			
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

GARY PERMIAN, LLC		296347		FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765		PERF.17352 - 17372			
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE)		35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		027200													
TYRRELL ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 116051		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020															

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
DEWITT, BILL		WELL #: 1D		RRCID -> 290119		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423		
10	5673 X	5183	-0-	-490	-0-	5183	2	N	-0-	-0-
11	5160 X	5011	-0-	-149	-0-	5011	2	N	-0-	-0-
12	5332 X	5011	-0-	-321	-0-	5011	2	N	-0-	-0-
01	5332 X	5302	-0-	-30	-0-	5302	2	N	-0-	-0-
*02	4788 X	3662	-0-	-1126	-0-	3662	2	N	-0-	-0-
*03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2	N	-0-	-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280		
10	12803 X	12379	-0-	-424	-0-	12379	2	N	-0-	-0-
11	12150 X	11897	-0-	-253	-0-	11897	2	N	-0-	-0-
12	12524 X	11897	-0-	-627	-0-	11897	2	N	-0-	-0-
01	12524 X	11421	-0-	-1103	-0-	11421	2	N	-0-	-0-
*02	11312 X	8604	-0-	-2708	-0-	8604	2	N	-0-	-0-
03	12369 X	12332	-0-	-37	-0-	12332	2	N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886		
10	8773 X	8336	-0-	-437	-0-	8336	2	N	-0-	-0-
11	8070 X	7585	-0-	-485	-0-	7585	2	N	-0-	-0-
12	8215 X	5281	-0-	-2934	-0-	5281	2	N	-0-	-0-
01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2	N	-0-	-0-
02	7532 X	7056	-0-	-476	-0-	7056	2	N	-0-	-0-
*03	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2	N	-0-	-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010		
10	1860 X	1085	-0-	-775	-0-	1085	2	N	-0-	-0-
11	1680 X	997	-0-	-683	-0-	997	2	N	-0-	-0-
12	1333 X	997	-0-	-336	-0-	997	2	N	-0-	-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-	-0-
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	-0-
*03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11191 X	10149	-0-	-1042	-0-	10149 2		N	-0-		-0-
11	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11522 2		N	-0-		-0-
12	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11522 2		N	-0-		-0-
01	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12539 2		N	-0-		-0-
*02	10164 X	9727	-0-	-437	-0-	9727 2		N	-0-		-0-
*03	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	12778 2		N	-0-		-0-

P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273			
10	25792 X	23644	-0-	-2148	-0-	23644 2		N	-0-		-0-
11	24600 X	23690	-0-	-910	-0-	23690 2		N	-0-		-0-
12	24521 X	23690	-0-	-831	-0-	23690 2		N	-0-		-0-
01	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	25833 2		N	-0-		-0-
02	22120 X	18762	-0-	-3358	-0-	18762 2		N	-0-		-0-
03	24490 X	23838	-0-	-652	-0-	23838 2		N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400			
10	12028 X	9163	-0-	-2865	-0-	9163 2		N	-0-		-0-
11	10500 X	5202	-0-	-5298	-0-	5202 2		N	-0-		-0-
12	9424 X	5039	-0-	-4385	-0-	5039 2		N	-0-		-0-
01	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639 2		N	-0-		-0-
*02	8344 X	7141	-0-	-1203	-0-	7141 2		N	-0-		-0-
03	9176 X	8397	-0-	-779	-0-	8397 2		N	-0-		-0-

PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917			
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-		-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-		-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-		-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
02	924 N	709	-0-	-215	-0-	709 3		N	-0-		-0-
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-		-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200			
10	12958 X	10968	-0-	-1990	-0-	10968 2		N	-0-		-0-
11	11160 X	7229	-0-	-3931	-0-	7229 2		N	-0-		-0-
12	11129 X	7392	-0-	-3737	-0-	7392 2		N	-0-		-0-
01	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	12949 2		N	-0-		-0-
*02	10052 X	9390	-0-	-662	-0-	9390 2		N	-0-		-0-
*03	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	11583 2		N	-0-		-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 230081		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502			
10	899 N	18	-0-	-881	-0-	18 2		N	-0-		-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-		-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
*03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF. N/A	
10		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-		157
11		2670 N	2320	-0-	-350	-0-	2320 3		N	-0-		157
12		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3		N	-0-		157
01		2728 N	2714	-0-	-14	-0-	2714 3		N	-0-		157
02		2156 N	1869	-0-	-287	-0-	1869 3		N	-0-		157
*03		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3		N	-0-		157

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.17638 - 17845	
10		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12976 3		N	-0-		-0-
11		13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13621 3		N	-0-		-0-
12		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776 3		N	-0-		-0-
01		13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	13645 3		N	-0-		-0-
02		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	11208 3		N	-0-		-0-
*03		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12507 3		N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.17505 - 18868	
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
*03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.17053 - 17396	
10		18011 X	16847	-0-	-1164	-0-	16847 3		N	-0-		-0-
11		17430 X	15784	-0-	-1646	-0-	15784 3		N	-0-		-0-
12		18011 X	14673	-0-	-3338	-0-	14673 3		N	-0-		-0-
01		17980 X	14814	-0-	-3166	-0-	14814 3		N	-0-		-0-
02		15232 X	13272	-0-	-1960	-0-	13272 3		N	-0-		-0-
03		16833 X	13546	-0-	-3287	-0-	13546 3		N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.18985 - 19362	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		495445					
LHR GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 095315	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 18655	PERF.18084	- 18178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC				576512					
DIXEL RESOURCES INC UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 183070	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 22670	PERF.18308	- 18386
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT

XTO ENERGY INC.				945936					
EYXON FEE "L"				WELL #: 1	RRCID -> 109871	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 22650	PERF.18533	- 18730
10	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	N	-0-
11	2970	N	2472	-0-	-498	-0-	2472 2	N	-0-
12	3069	N	2675	-0-	-394	-0-	2675 2	N	-0-
01	3069	N	2216	-0-	-853	-0-	2216 2	N	-0-
02	2296	N	2271	-0-	-25	-0-	2271 2	N	-0-
03	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	2482 2	N	-0-

TURNER, FRED JR.				WELL #: 2H	RRCID -> 196011	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 17112	PERF.17210	- 19284
10	11470	X	11088	-0-	-382	-0-	11088 2	N	-0-
11	11340	X	11240	-0-	-100	-0-	11240 2	N	-0-
12	11718	X	10469	-0-	-1249	-0-	10469 2	N	-0-
01	11718	X	11258	-0-	-460	-0-	11258 2	N	-0-
02	10500	X	8447	-0-	-2053	-0-	8447 2	N	-0-
*03	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364 2	N	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862					
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1				WELL #: 1	RRCID -> 031312	COMPL. DATE 06/10/1963	TOTAL DEPTH 21603	PERF. N/A	
10	30473	X	15291	-0-	-15182	-0-	15291 2	N	-0-
11	31290	X	28651	-0-	-2639	-0-	28651 2	N	-0-
12	32333	X	28651	-0-	-3682	-0-	28651 2	N	-0-
01	34330	X	34330	-0-	-0-	-0-	34330 2	N	-0-
*02	26740	X	17948	-0-	-8792	-0-	17948 2	N	-0-
03	29605	X	23333	-0-	-6272	-0-	23333 2	N	-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 034557	COMPL. DATE 08/29/1964	TOTAL DEPTH 21794	PERF. N/A	
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1 2	N	-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862										
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 037655			COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		24707 X	18858	-0-	-5849	-0-			18858	2	N	-0-			-0-
11		22890 X	17286	-0-	-5604	-0-			17286	2	N	-0-			-0-
12		23126 X	17286	-0-	-5840	-0-			17286	2	N	-0-			-0-
01		22878 X	15992	-0-	-6886	-0-			15992	2	N	-0-			-0-
*02		19424 X	19424	-0-	-0-	-0-			19424	2	N	-0-			-0-
*03		23450 X	23450	-0-	-0-	-0-			23450	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T.			WELL #:		1	RRCID -> 050235			COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A				
10		31186 X	30724	-0-	-462	-0-			30724	2	N	-0-			-0-
11		30180 X	29283	-0-	-897	-0-			29283	2	N	-0-			-0-
12		31186 X	29283	-0-	-1903	-0-			29283	2	N	-0-			-0-
01		31186 X	29566	-0-	-1620	-0-			29566	2	N	-0-			-0-
*02		28168 X	22409	-0-	-5759	-0-			22409	2	N	-0-			-0-
03		30721 X	29708	-0-	-1013	-0-			29708	2	N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21-			WELL #:		1	RRCID -> 050514			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268				
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-			1054	3	N	-0-			-0-
11		990 N	936	-0-	-54	-0-			936	3	N	-0-			-0-
12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-			1080	3	N	-0-			-0-
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-			1165	3	N	-0-			-0-
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-			921	3	N	-0-			-0-
*03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-			1133	3	N	-0-			-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1			WELL #:		2	RRCID -> 076125			COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A				
10		20336 X	18859	-0-	-1477	-0-			18859	2	N	-0-			-0-
11		19680 X	18275	-0-	-1405	-0-			18275	2	N	-0-			-0-
12		19003 X	18275	-0-	-728	-0-			18275	2	N	-0-			-0-
01		22660 X	22660	-0-	-0-	-0-			22660	2	N	-0-			-0-
*02		17108 X	14680	-0-	-2428	-0-			14680	2	N	-0-			-0-
*03		19811 X	19811	-0-	-0-	-0-			19811	2	N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY			WELL #:		2	RRCID -> 109402			COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 160056			COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6			WELL #:		2	RRCID -> 168624			COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020				
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-			114	3	N	-0-			-0-
11		210 N	168	-0-	-42	-0-			168	3	N	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-			168	3	N	-0-			-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-			261	3	N	-0-			-0-
02		168 N	135	-0-	-33	-0-			135	3	N	-0-			-0-
*03		168 N	168	-0-	-0-	-0-			168	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	21220	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		13237 X	8565	-0-	-4672	-0-	8565	2	N	-0-		-0-
11		12810 X	6995	-0-	-5815	-0-	6995	2	N	-0-		-0-
12		13237 X	7823	-0-	-5414	-0-	7823	2	N	-0-		-0-
*01		10664 X	7718	-0-	-2946	-0-	7718	2	N	-0-		-0-
02		8148 X	6373	-0-	-1775	-0-	6373	2	N	-0-		-0-
*03		9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2	N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	040127	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL DEPTH	21120	PERF.	N/A
10		28365 X	27246	-0-	-1119	-0-	27246	2	N	-0-		-0-
11		27480 X	27236	-0-	-244	-0-	27236	2	N	-0-		-0-
12		31896 X	31896	-0-	-0-	-0-	31896	2	N	-0-		-0-
01		32533 X	32533	-0-	-0-	-0-	32533	2	N	-0-		-0-
02		25760 X	22019	-0-	-3741	-0-	22019	2	N	-0-		-0-
03		31899 X	29841	-0-	-2058	-0-	29841	2	N	-0-		-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040210	COMPL. DATE	10/02/1966	TOTAL DEPTH	21100	PERF.	N/A
10		35278 X	33175	-0-	-2103	-0-	33175	2	N	-0-		-0-
11		33390 X	32706	-0-	-684	-0-	32706	2	N	-0-		-0-
12		34503 X	32558	-0-	-1945	-0-	32558	2	N	-0-		-0-
01		41905 X	41905	-0-	-0-	-0-	41905	2	N	-0-		-0-
02		30828 X	23840	-0-	-6988	-0-	23840	2	N	-0-		-0-
*03		39606 X	39606	-0-	-0-	-0-	39606	2	N	-0-		-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040227	COMPL. DATE	09/18/1966	TOTAL DEPTH	22086	PERF.	N/A
10		40017 X	40017	-0-	-0-	-0-	40017	2	N	-0-		-0-
11		39606 X	39606	-0-	-0-	-0-	39606	2	N	-0-		-0-
12		40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	40503	2	N	-0-		-0-
*01		42576 X	42576	-0-	-0-	-0-	42576	2	N	-0-		-0-
02		30628 X	30628	-0-	-0-	-0-	30628	2	N	-0-		-0-
*03		41489 X	41489	-0-	-0-	-0-	41489	2	N	-0-		-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040794	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	21928	PERF.	N/A
10		868 N	753	-0-	-115	-0-	753	2	N	-0-		-0-
11		810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2	N	-0-		-0-
12		1054 N	882	-0-	-172	-0-	882	2	N	-0-		-0-
*01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-
*03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	041747	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	20920	PERF.	19445 - 20825
10		25885 X	22189	-0-	-3696	-0-	22189	2	N	-0-		-0-
11		25050 X	22598	-0-	-2452	-0-	22598	2	N	-0-		-0-
12		25885 X	13104	-0-	-12781	-0-	13104	2	N	-0-		-0-
*01		25854 X	25262	-0-	-592	-0-	25262	2	N	-0-		-0-
02		22764 X	19646	-0-	-3118	-0-	19646	2	N	-0-		-0-
*03		27642 X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2	N	-0-		-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	042473	COMPL. DATE	06/03/1967	TOTAL DEPTH	21830	PERF.	N/A
10		713 N	594	-0-	-119	-0-	594	2	N	-0-		-0-
11		690 N	580	-0-	-110	-0-	580	2	N	-0-		-0-
12		682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2	N	-0-		-0-
01		589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2	N	-0-		-0-
02		532 N	506	-0-	-26	-0-	506	2	N	-0-		-0-
03		682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		28923 X	27402	-0-	-1521	-0-	27402 2			N	-0-			-0-
11		27990 X	27055	-0-	-935	-0-	27055 2			N	-0-			-0-
12		28489 X	26823	-0-	-1666	-0-	26823 2			N	-0-			-0-
*01		28489 X	28079	-0-	-410	-0-	28079 2			N	-0-			-0-
02		25368 X	23472	-0-	-1896	-0-	23472 2			N	-0-			-0-
*03		28555 X	28555	-0-	-0-	-0-	28555 2			N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	N/A		
10		3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2971 2			N	-0-			-0-
11		3210 X	2823	-0-	-387	-0-	2823 2			N	-0-			-0-
12		3193 X	2902	-0-	-291	-0-	2902 2			N	-0-			-0-
*01		3131 X	3129	-0-	-2	-0-	3129 2			N	-0-			-0-
02		2772 X	2450	-0-	-322	-0-	2450 2			N	-0-			-0-
03		2976 X	2910	-0-	-66	-0-	2910 2			N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF.	N/A		
10		14849 X	13563	-0-	-1286	-0-	13563 2			N	-0-			-0-
11		14370 X	13123	-0-	-1247	-0-	13123 2			N	-0-			-0-
12		13361 X	13323	-0-	-38	-0-	13323 2			N	-0-			-0-
*01		13578 X	12021	-0-	-1557	-0-	12021 2			N	-0-			-0-
02		12264 X	9424	-0-	-2840	-0-	9424 2			N	-0-			-0-
03		13578 X	13229	-0-	-349	-0-	13229 2			N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.	21548 - 22752		
10		992 N	979	-0-	-13	-0-	979 2			N	-0-			-0-
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-			-0-
12		992 N	949	-0-	-43	-0-	949 2			N	-0-			-0-
01		992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2			N	-0-			-0-
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-			-0-
*03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	21081 - 22636		
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
12		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2			N	-0-			-0-
*01		11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2			N	-0-			-0-
02		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700	PERF.	N/A		
10		66805 X	62438	-0-	-4367	-0-	62438 2			N	-0-			-0-
11		64650 X	59538	-0-	-5112	-0-	59538 2			N	-0-			-0-
12		64976 X	60053	-0-	-4923	-0-	60053 2			N	-0-			-0-
*01		63953 X	63033	-0-	-920	-0-	63033 2			N	-0-			-0-
02		56392 X	45851	-0-	-10541	-0-	45851 2			N	-0-			-0-
*03		64694 X	64694	-0-	-0-	-0-	64694 2			N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	046277	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	22675	PERF.	N/A		
10		7316 X	6046	-0-	-1270	-0-	6046 2			N	-0-			-0-
11		6570 X	4784	-0-	-1786	-0-	4784 2			N	-0-			-0-
12		6603 X	6169	-0-	-434	-0-	6169 2			N	-0-			-0-
*01		6045 X	4795	-0-	-1250	-0-	4795 2			N	-0-			-0-
02		5460 X	4450	-0-	-1010	-0-	4450 2			N	-0-			-0-
03		6169 X	5273	-0-	-896	-0-	5273 2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 046278			COMPL. DATE 10/01/1997			TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11		390 N	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12		372 N	109	-0-	-263	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4			WELL #: 1		RRCID -> 046608			COMPL. DATE 06/29/1969			TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A				

10		16368 X	15249	-0-	-1119	-0-	15249	2			N	-0-			-0-
11		15840 X	10216	-0-	-5624	-0-	10216	2			N	-0-			-0-
12		20031 X	20031	-0-	-0-	-0-	20031	2			N	-0-			-0-
*01		17422 X	17422	-0-	-0-	-0-	17422	2			N	-0-			-0-
02		13776 X	11754	-0-	-2022	-0-	11754	2			N	-0-			-0-
*03		18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	18090	2			N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5			WELL #: 1		RRCID -> 048124			COMPL. DATE 03/29/1970			TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A				

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 048852			COMPL. DATE 07/14/1970			TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A				

10		29461 X	29461	-0-	-0-	-0-	29461	2			N	-0-			-0-
11		29177 X	29177	-0-	-0-	-0-	29177	2			N	-0-			-0-
12		29760 X	25093	-0-	-4667	-0-	25093	2			N	-0-			-0-
01		33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	33448	2			N	-0-			-0-
02		26880 X	24203	-0-	-2677	-0-	24203	2			N	-0-			-0-
*03		29888 X	29888	-0-	-0-	-0-	29888	2			N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 049404			COMPL. DATE 11/08/1970			TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A				

10		36051 X	36051	-0-	-0-	-0-	36051	2			N	-0-			-0-
11		36933 X	36933	-0-	-0-	-0-	36933	2			N	-0-			-0-
12		35606 X	35606	-0-	-0-	-0-	35606	2			N	-0-			-0-
*01		37675 X	37675	-0-	-0-	-0-	37675	2			N	-0-			-0-
02		27317 X	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2			N	-0-			-0-
*03		39996 X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2			N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 049936			COMPL. DATE 02/09/1971			TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701				

10		26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	26358	2			N	-0-			-0-
11		25998 X	25998	-0-	-0-	-0-	25998	2			N	-0-			-0-
12		25947 X	25777	-0-	-170	-0-	25777	2			N	-0-			-0-
01		27067 X	27067	-0-	-0-	-0-	27067	2			N	-0-			-0-
02		23436 X	21243	-0-	-2193	-0-	21243	2			N	-0-			-0-
03		25947 X	25920	-0-	-27	-0-	25920	2			N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 050985			COMPL. DATE 07/20/1971			TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A				

10		5642 X	5178	-0-	-464	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
11		5460 X	4929	-0-	-531	-0-	4929	2			N	-0-			-0-
12		5425 X	4775	-0-	-650	-0-	4775	2			N	-0-			-0-
01		5425 X	5032	-0-	-393	-0-	5032	2			N	-0-			-0-
02		4704 X	3881	-0-	-823	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
03		5177 X	5109	-0-	-68	-0-	5109	2			N	-0-			-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	14613 2		N	-0-			-0-
11	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14305 2		N	-0-			-0-
12	14570 X	13228	-0-	-1342	-0-	13228 2		N	-0-			-0-
*01	14601 X	13973	-0-	-628	-0-	13973 2		N	-0-			-0-
02	13300 X	5781	-0-	-7519	-0-	5781 2		N	-0-			-0-
03	14725 X	10394	-0-	-4331	-0-	10394 2		N	-0-			-0-

 LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
*12	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
02	1008 N	788	-0-	-220	-0-	788 2		N	-0-			-0-
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			-0-

 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

10	651 N	333	-0-	-318	-0-	333 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
12	682 N	254	-0-	-428	-0-	254 2		N	-0-			-0-
*01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
02	952 N	524	-0-	-428	-0-	524 2		N	-0-			-0-
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-

 BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124

10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
12	372 N	237	-0-	-135	-0-	237 2		N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280 2		N	-0-			-0-
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-			-0-

 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

10	114793 X	84930	-0-	-29863	-0-	84930 2		N	-0-			-0-
11	111090 X	31430	-0-	-79660	-0-	31430 2		N	-0-			-0-
12	111910 X	84226	-0-	-27684	-0-	84226 2		N	-0-			-0-
01	84940 X	9051	-0-	-75889	-0-	9051 2		N	-0-			-0-
02	76720 X	50689	-0-	-26031	-0-	50689 2		N	-0-			-0-
03	84940 X	59703	-0-	-25237	-0-	59703 2		N	-0-			-0-

 PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		3	X	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
TOMAHAWK		WELL #: 1		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999				
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HATCH, ETHEL		2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450				
10		744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			-0-
11		570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			-0-
12		492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			-0-
01		645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			-0-
02		532	N	468	-0-	-64	-0-	468	2			-0-
03		496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
HATCH, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A				
10		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LIGON UNIT		1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A				
10		4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			-0-
11		2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			-0-
12		4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			-0-
01		3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			-0-
02		2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			-0-
*03		4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			-0-

DALCO-USM		1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF. 21330 - 22650				
10		7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			-0-
11		7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			-0-
12		7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			-0-
01		7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			-0-
02		6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			-0-
*03		7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	052301	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	22660	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3	N	-0-		-0-	
11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 3	N	-0-		-0-	
12		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3	N	-0-		-0-	
01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3	N	-0-		-0-	
02		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3	N	-0-		-0-	
*03		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3	N	-0-		-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1	RRCID ->	063632	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	22101	PERF.20458 - 21915
10		13299 X	5662	-0-	-7637	-0-	5662 3	N	-0-		-0-
11		12870 X	4119	-0-	-8751	-0-	4119 3	N	-0-		-0-
12		12865 X	3608	-0-	-9257	-0-	3608 3	N	-0-		-0-
01		12865 X	3347	-0-	-9518	-0-	3347 3	N	-0-		-0-
02		7756 X	2664	-0-	-5092	-0-	2664 3	N	-0-		-0-
03		5673 X	2985	-0-	-2688	-0-	2985 3	N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	080165	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	21964	PERF.21236 - 21754
10		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-

GARY PERMIAN, LLC		296347		WELL #:		1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	23140	PERF. N/A
WINFIELD, THEO ET AL -D-													
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL DEPTH	22750	PERF. N/A
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GORDY OIL COMPANY		317150		WELL #:		1	RRCID ->	087472	COMPL. DATE	09/24/1979	TOTAL DEPTH	22981	PERF.21928 - 22870
SABINE													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961					
NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		-0-
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	185 2		-0-
03		217 N	70	-0-	-147	-0-	70 2		-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A
10		10912 X	9201	-0-	-1711	-0-	9201 2		-0-
11		10560 X	8112	-0-	-2448	-0-	8112 2		-0-
12		10912 X	7508	-0-	-3404	-0-	7508 2		-0-
01		11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11895 2		-0-
02		11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064 2		-0-
*03		12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	12132 2		-0-

GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES				483440					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

MONGOOSE ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162
BUTZ GAS UNIT				576512					
10		3875 X	1560	-0-	-2315	-0-	1560 2		-0-
11		3750 X	3097	-0-	-653	-0-	3097 2		-0-
12		3875 X	2376	-0-	-1499	-0-	2376 2		-0-
01		2449 X	1617	-0-	-832	-0-	1617 3		-0-
*02		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 3		-0-
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-		N	NO RPT

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512											
FORTSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13051 X	2704	-0-	-10347	-0-	2704	2	N	-0-				-0-
11	12630 X	2840	-0-	-9790	-0-	2840	2	N	-0-				-0-
12	3813 X	2719	-0-	-1094	-0-	2719	2	N	-0-				-0-
01	2945 X	1772	-0-	-1173	-0-	1772	3	N	-0-				-0-
*02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3	N	-0-				-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT				-0-

PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A					
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-				-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-				-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-				-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-				-0-
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-				-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT				-0-

FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A					
10	6076 X	2917	-0-	-3159	-0-	2917	2	N	-0-				-0-
11	5880 X	2559	-0-	-3321	-0-	2559	2	N	-0-				-0-
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-				-0-
01	4185 X	3296	-0-	-889	-0-	3296	3	N	-0-				-0-
*02	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3	N	-0-				-0-
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT				-0-

PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A					
10	8153 X	1086	-0-	-7067	-0-	1086	2	N	-0-				-0-
11	7890 X	2773	-0-	-5117	-0-	2773	2	N	-0-				-0-
12	7843 X	4618	-0-	-3225	-0-	4618	2	N	-0-				-0-
01	1767 X	1186	-0-	-581	-0-	1186	3	N	-0-				-0-
*02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-				-0-
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT				-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622					
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-				-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-				-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-				-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-				-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-				-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT				-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A					
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2	N	-0-				-0-
11	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	2	N	-0-				-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-				-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-				-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512														
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A								
10	10881 X	2657	-0-	-8224	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	8370 X	2246	-0-	-6124	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	1834	-0-	-2568	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	2692	-0-	-1710	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600								
10	7812 X	1265	-0-	-6547	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	2795	-0-	-3115	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	865	-0-	-4777	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2859	-0-	-520	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
*02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A								
10	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
NEAL, ROXIE				WELL #: 1	RRCID -> 088763	COMPL. DATE 07/18/1980	TOTAL DEPTH 22172	PERF. 21730	- 22170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	47 3	56 9	N	51	190
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	52 3	57 9	N	52	171 1
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	69 3	76 9	N	69	140
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	100 3	72 9	N	65	205
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	149 3	79 9	N	72	178 1
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	88 3	42 9	N	38	137

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
PRICE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 057529	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 22610	PERF. N/A		
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-	-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-	-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	-0-
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
WILLBANKS, HENRY				WELL #: 10	RRCID -> 031849	COMPL. DATE 05/20/1965	TOTAL DEPTH 20931	PERF. N/A		
10	77965 X	50333	-0-	-27632	-0-	50333 2		N	-0-	-0-
11	77070 X	65768	-0-	-11302	-0-	65768 2		N	-0-	-0-
12	79639 X	67205	-0-	-12434	-0-	67205 2		N	-0-	-0-
01	79639 X	78585	-0-	-1054	-0-	78585 2		N	-0-	-0-
02	71652 X	60086	-0-	-11566	-0-	60086 2		N	-0-	-0-
03	67952 X	56267	-0-	-11685	-0-	56267 2		N	-0-	-0-

BENNETT, J. R.				WELL #: 3	RRCID -> 037654	COMPL. DATE 12/10/1965	TOTAL DEPTH 20875	PERF. N/A		
10	98828 X	39588	-0-	-59240	-0-	39588 2		N	-0-	-0-
11	95640 X	81802	-0-	-13838	-0-	81802 2		N	-0-	-0-
12	98828 X	86644	-0-	-12184	-0-	86644 2		N	-0-	-0-
01	103207 X	103207	-0-	-0-	-0-	103207 2		N	-0-	-0-
02	85540 X	75181	-0-	-10359	-0-	75181 2		N	-0-	-0-
03	86645 X	75580	-0-	-11065	-0-	75580 2		N	-0-	-0-

TURNER, FRED JR.				WELL #: 10	RRCID -> 038664	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 21571	PERF. 19814	- 21308	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-				WELL #: 17	RRCID -> 040125	COMPL. DATE 08/05/1966	TOTAL DEPTH 21349	PERF. N/A		
10	34723 X	34723	-0-	-0-	-0-	34723 2		N	-0-	-0-
11	34050 X	34050	-0-	-0-	-0-	34050 2		N	-0-	-0-
12	34658 X	30329	-0-	-4329	-0-	30329 2		N	-0-	-0-
01	34658 X	33535	-0-	-1123	-0-	33535 2		N	-0-	-0-
02	31304 X	25350	-0-	-5954	-0-	25350 2		N	-0-	-0-
03	34658 X	34218	-0-	-440	-0-	34218 2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2	N	-0-			-0-
11	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2	N	-0-			-0-
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2	N	-0-			-0-
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2	N	-0-			-0-
02	4900 X	4032	-0-	-868	-0-	4032	2	N	-0-			-0-
*03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2	N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1338	-0-	-646	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1439	-0-	-359	-0-	1439	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	661	-0-	-823	-0-	661	3	N	-0-			-0-
03	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1180	3	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A				
10	2387 N	1792	-0-	-595	-0-	1792	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2055	-0-	-375	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	N	-0-			-0-
01	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
03	2511 N	2176	-0-	-335	-0-	2176	2	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A				
10	21359 X	14723	-0-	-6636	-0-	14723	2	N	-0-			-0-
11	20580 X	-0-	-0-	-20580	-0-			N	-0-			-0-
12	21645 X	21645	-0-	-0-	-0-	21645	2	N	-0-			-0-
01	22324 X	22324	-0-	-0-	-0-	22324	2	N	-0-			-0-
02	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2	N	-0-			-0-
*03	21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	21593	2	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	99293 X	92608	-0-	-6685	-0-	92608 3	N	-0-		-0-
11	96480 X	96252	-0-	-228	-0-	96252 3	N	-0-		-0-
12	99696 X	91579	-0-	-8117	-0-	91579 3	N	-0-		-0-
01	99696 X	99464	-0-	-232	-0-	99464 3	N	-0-		-0-
02	89824 X	70305	-0-	-19519	-0-	70305 3	N	-0-		-0-
03	99448 X	90573	-0-	-8875	-0-	90573 3	N	-0-		-0-

GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A		
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	558 3	N	-0-		-0-
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	550 3	N	-0-		-0-
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	559 3	N	-0-		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
02	504 N	440	-0-	-64	-0-	440 3	N	-0-		-0-
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3	N	-0-		-0-

PRICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A		
10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
11	180 X	121	-0-	-59	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12	186 X	77	-0-	-109	-0-	77 3	N	-0-		-0-
01	372 X	207	-0-	-165	-0-	207 3	N	-0-		-0-
02	336 X	210	-0-	-126	-0-	210 3	N	-0-		-0-
03	372 X	67	-0-	-305	-0-	67 3	N	-0-		-0-

REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A		
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A		
10	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	21549 2	N	-0-		-0-
11	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	20760 2	N	-0-		-0-
12	21545 X	19490	-0-	-2055	-0-	19490 2	N	-0-		-0-
01	21545 X	20356	-0-	-1189	-0-	20356 2	N	-0-		-0-
02	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-	19462 2	N	-0-		-0-
03	21545 X	20776	-0-	-769	-0-	20776 2	N	-0-		-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525		
10	14105 X	10349	-0-	-3756	-0-	10349 3	N	-0-		-0-
11	13380 X	11726	-0-	-1654	-0-	11726 3	N	-0-		-0-
12	11966 X	7822	-0-	-4144	-0-	7822 3	N	-0-		-0-
01	11966 X	8338	-0-	-3628	-0-	8338 3	N	-0-		-0-
02	10948 X	6092	-0-	-4856	-0-	6092 3	N	-0-		-0-
03	12121 X	6452	-0-	-5669	-0-	6452 3	N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5952 X	5631	-0-	-321	-0-	5631	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5760 X	5385	-0-	-375	-0-	5385	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5549 X	5471	-0-	-78	-0-	5471	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	5642 X	5473	-0-	-169	-0-	5473	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5096 X	4189	-0-	-907	-0-	4189	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5642 X	5261	-0-	-381	-0-	5261	2	N	-0-	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A			
10	19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	19577	2	N	-0-	-0-	-0-
11	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2	N	-0-	-0-	-0-
12	20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	2	1	20526	2	N	-0-
*01	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2	N	-0-	-0-	-0-
02	17920 X	15310	-0-	-2610	-0-	15310	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20522 X	20106	-0-	-416	-0-	20106	2	N	-0-	-0-	-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339			
10	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5115 X	3713	-0-	-1402	-0-	3713	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	5115 X	1401	-0-	-3714	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2	N	-0-	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954			
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2									
10	18290 X	16043	-0-	-2247	-0-	16043	2	N	-0-	-0-	-0-
11	17010 X	1373	-0-	-15637	-0-	1373	2	N	-0-	-0-	-0-
12	18290 X	16526	-0-	-1764	-0-	16526	2	N	-0-	-0-	-0-
01	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	2	N	-0-	-0-	-0-
03	16523 X	7600	-0-	-8923	-0-	7600	2	N	-0-	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250			
LHR GAS UNIT		WELL #: 1									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OXY USA INC.				630591										
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
MAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAY, JOHN		WELL #:		2	RRCID -> 070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A			
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	160			
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1830	3	207	9	Y	188		348
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-		348
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-		348
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-		348
*03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-		348

MAY, JOHN		WELL #:		4	RRCID -> 072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A			
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	160			
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-		160
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-		160
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-		160
02	924 N	715	-0-	-209	-0-	715	3			Y	-0-		160
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-		160

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		CAPACITY		CNTY: PECOS					
GOMEZ WEST UNIT NO. 2													
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10883 - 11185			
10	4960 X	2663	-0-	-2297	-0-	2663	2			Y	-0-		31
11	4830 X	2397	-0-	-2433	-0-	2397	2			Y	-0-		31
12	5177 X	5000	-0-	-177	-0-	4979	2	21	9	Y	19		50
01	4991 X	4092	-0-	-899	-0-	4092	2			Y	-0-		50
*02	4312 X	2037	-0-	-2275	-0-	2037	2			Y	-0-		50
03	4991 X	4370	-0-	-621	-0-	4250	2	120	9	Y	109		159

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 067280	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10830 - 11140			
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-		4
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		4
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		4
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

10	7440 X	3954	-0-	-3486	-0-	3917	3	37	9	Y	34			244
11	7860 X	3302	-0-	-4558	-0-	3302	3			Y	-0-			244
12	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8163	3	293	9	Y	266	369	1	141
01	8246 X	7896	-0-	-350	-0-	7733	3	163	9	Y	148			289
02	5824 X	2202	-0-	-3622	-0-	2123	3	79	9	Y	72	184	1	177
*03	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9066	3	166	9	Y	151	184	1	144

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10735 - 10824	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440		CAPACITY		CNTY: PECOS					
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.	16421 - 16983	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.	15455 - 15561	
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3			N	-0-			-0-
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3			N	-0-			-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3			N	-0-			-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.	15038 - 15598	
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3			N	-0-			-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3			N	-0-			-0-
12	1271 N	857	-0-	-414	-0-	857 3			N	-0-			-0-
01	1519 N	739	-0-	-780	-0-	739 3			N	-0-			-0-
02	1260 N	995	-0-	-265	-0-	995 3			N	-0-			-0-
*03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 2		RRCID -> 283589		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10973 - 11022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			Y	-0-				62
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-				62
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-				62
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-				62
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15	3			Y	-0-				62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			Y	-0-				62

PECOS -J- FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10941 - 11052					
10	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
11	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			Y	-0-				-0-
*01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-				-0-
02	84 N	29	-0-	-55 B	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-				-0-

PECOS -J- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10848 - 10860					
*12	51	41	-0-	-10 B	-10	30	3	11	9	N	10				10
*01	62	38	-0-	-24 B	-34	38	3			N	-0-				10
*02	84	-0-	-0-	-84 B	-118					N	-0-				10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -118															
*03	93	112	-0-	19 B	-99	62	3	50	9	N	45				55

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227		PERF.11058 - 11085			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053			
10	20088 #	20001	-0-	-87	-0-	20001	3			N	-0-				-0-
11	19230 #	18432	-0-	-798	-0-	18432	3			N	-0-				-0-
12	20181 #	15861	-0-	-4320	-0-	15861	3			N	-0-				-0-
01	20181 #	19264	-0-	-917	-0-	19264	3			N	-0-				-0-
02	18228 #	17187	-0-	-1041	-0-	17187	3			N	-0-				-0-
03	19995 #	19629	-0-	-366	-0-	19629	3			N	-0-				-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15935 - 16023			
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-				-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-				-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
WTG EXPLORATION		945220													
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	390	4	N	17			258
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9							
12	434 N	279	-0-	-155	-0-	-0-	87	2	33	9	N	30			288
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	-0-	279	2			N	-0-			288
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			288
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	-0-	175	2			N	-0-			288
							234	2			N	-0-			288

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2	35	9	Y	32	47	1	21
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2	44	9	Y	40	47	1	14
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			14
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2	32	9	Y	29	33	1	10
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-			10
*03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-			10

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	-0-	2067	2	95	9	Y	86	136	1	56
11	2250 N	1937	-0-	-313	-0-	-0-	1797	2	140	9	Y	127	140	1	43
12	2325 N	1797	-0-	-528	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-			43
01	2170 N	1819	-0-	-351	-0-	-0-	1637	2	182	9	Y	165	151	1	57
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-			57
*03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-			57

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 22736	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-		6
11	17242 X	17242	-0-	-0-	-0-	17242	2		N	-0-		6
12	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2		N	-0-		6
01	16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	16785	2		N	-0-		6
02	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2		N	-0-		6
*03	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	16427	2	249 9	N	226		232

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 155385	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 11378	PERF.10998	- 11262			
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1824	2	22 9	N	20		50
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-		50
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1940	2	173 9	N	157	185 1	22
*01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-		22
02	1512 N	1205	-0-	-307	-0-	1205	2		N	-0-		22
*03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-		22

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID -> 156438	COMPL. DATE 09/17/1995	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11586	- 11664			
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-		76
11	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		76
12	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-		76
*01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		76
02	616 N	525	-0-	-91	-0-	525	2		N	-0-		76
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		76

DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		217012	RRCID -> 168013	COMPL. DATE 01/29/1998	TOTAL DEPTH 22667	PERF.15460	- 15562			
HATCH, ETHEL				1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID -> 202261	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 18732	PERF.11401	- 12804			
MENGES, ANTON				1								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		WELL #:		35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936								
PRICE "B"				1	RRCID -> 050549	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 22490	PERF.15790	- 16013			
10	11315 #	10358	-0-	-957	-0-	10358	3		N	-0-		-0-
11	10950 #	10544	-0-	-406	-0-	10544	3		N	-0-		-0-
12	11408 #	10057	-0-	-1351	-0-	10057	3		N	-0-		-0-
01	11408 #	10768	-0-	-640	-0-	10768	3		N	-0-		-0-
02	10304 #	9201	-0-	-1103	-0-	9201	3		N	-0-		-0-
03	10881 #	10116	-0-	-765	-0-	10116	3		N	-0-		-0-

GREASEWOOD (ATOKA)			36579 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC			141077												
OATMAN			WELL #: 1			RRCID -> 171497			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OXY USA INC.			630591												
CORNELL KNIGHT "C"			WELL #: 1			RRCID -> 151003			COMPL. DATE 06/13/1994			TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756			
10	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-				-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	135	2	8	4	N	-0-				-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-				-0-
03	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-				-0-
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)			36579 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
AQUA TERRA PERMIAN, LLC			028618												
MALLARD SWD			WELL #: 1			RRCID -> 289828			COMPL. DATE 08/21/2019			TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAYLOR OPERATING, LLC			058832												
STATE			WELL #: 1			RRCID -> 079728			COMPL. DATE 12/03/1978			TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677			
10	2356 X	351	-0-	-2005	-0-	351	1			N	-0-				-0-
11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	1			N	-0-				-0-
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	1			N	-0-				-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	1			N	-0-				-0-
02	2380 N	1313	-0-	-1067	-0-	1313	1			N	-0-				-0-
03	2635 X	292	-0-	-2343	-0-	292	1			N	-0-				-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907												
KNIGHT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 047643			COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518			
10	7006 X	4532	-0-	-2474	-0-	4529	2	3	4	N	-0-				-0-
11	7440 X	1090	-0-	-6350	-0-	1090	2			N	-0-				-0-
12	7688 X	2311	-0-	-5377	-0-	2311	2			N	-0-				-0-
01	7471 X	4509	-0-	-2962	-0-	4509	2			N	-0-				-0-
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-				-0-
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-				-0-
KNIGHT, CORNELL -D-			WELL #: 1			RRCID -> 053525			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: REEVES			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC										36579 500		NON-ASSOCIATED			
CORNELL KNIGHT										524907					
WELL #: 1A										RRCID -> 086641		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	41974 X	12	-0-	-41962	-0-	12	2	N	-0-			-0-			
11	51763 X	51763	-0-	-0-	-0-	51763	2	N	-0-			-0-			
12	43899 X	43899	-0-	-0-	-0-	43899	2	N	-0-			-0-			
01	39556 X	4075	-0-	-35481	-0-	4075	2	N	-0-			-0-			
02	37912 X	-0-	-0-	-37912	-0-			N	-0-			-0-			
03	41974 X	-0-	-0-	-41974	-0-			N	-0-			-0-			

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC										CAPACITY		CNTY: REEVES			
CLARK SWD										665593					
WELL #: 1W										RRCID -> 272670		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

CLARK SWD										CAPACITY		CNTY: REEVES			
WELL #: 2W										RRCID -> 283440		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

GREY RANCH (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										36904 250		NON-ASSOCIATED			
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-										147862					
WELL #: 1 U										RRCID -> 040494		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										CAPACITY		CNTY: PECOS			
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"										251726					
WELL #: 1										RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690	
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-			
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	3	N	-0-			-0-			
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3	N	-0-			-0-			
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-			-0-			
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-			
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-			

GREY RANCH (ELLENBURGER)										CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										36904 500		NON-ASSOCIATED			
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-										147862					
WELL #: 1										RRCID -> 035217		COMPL. DATE 12/13/1964		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

GREY RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		36904	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	038237	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	15712	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041326	COMPL. DATE	06/11/1966	TOTAL DEPTH	16211	PERF.	N/A	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

IDOL		WELL #:		1 L	RRCID ->	041552	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	041560	COMPL. DATE	02/28/1967	TOTAL DEPTH	15623	PERF.	N/A	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	041721	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	15499	PERF.	N/A	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-		WELL #:		1 L	RRCID ->	046271	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF.	N/A	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF. 18838 - 20108

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 RAYDEN 695567
 MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

10	2551 R	2551	-0-	-0-	-0-		2551	3		N	-0-					48
11	2461 R	2461	-0-	-0-	-0-		2461	3		N	-0-					48
12	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-		2536	3		N	-0-					48
01	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-		2523	3		N	-0-					48
02	2272 R	2272	-0-	-0-	-0-		2272	6		N	-0-					48
*03	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-		2545	3		N	-0-					48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B	CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7688 - 7908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		9587 R	9587	-0-	-0-	-0-	9587 3		N	-0-		-0-
11		8773 R	8773	-0-	-0-	-0-	8773 3		N	-0-		-0-
12		8715 R	8715	-0-	-0-	-0-	8715 3		N	-0-		-0-
01		8830 R	8830	-0-	-0-	-0-	8830 3		N	-0-		-0-
02		5796 R	5796	-0-	-0-	-0-	5796 3		N	-0-		-0-
03		8928 #	7022	-0-	-1906	-0-	7022 3		N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		17
11		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		17
12		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		17
01		341 #	334	-0-	-7	-0-	334 3		Y	-0-		17
*02		308 #	302	-0-	-6	-0-	302 3		Y	-0-		17
*03		341 #	294	-0-	-47	-0-	294 3		Y	-0-		17

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	7612 - 7922
10		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-
11		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
12		558 #	531	-0-	-27	-0-	531 3		N	-0-		-0-
01		558 #	474	-0-	-84	-0-	474 3		N	-0-		-0-
02		504 #	397	-0-	-107	-0-	397 3		N	-0-		-0-
*03		581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 - 8066
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 - 8205
10		527 #	496	-0-	-31	-0-	496 3		Y	-0-		-0-
11		510 #	472	-0-	-38	-0-	472 3		Y	-0-		-0-
12		527 #	484	-0-	-43	-0-	484 3		Y	-0-		-0-
01		529 R	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		-0-
02		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-		-0-
*03		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->	046761	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482													
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7510 - 7709					
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 7822 - 7990			
10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-				30
11	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-				30
12	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-				30
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-				30
02	308	#	274	-0-	-34	-0-	274	3		Y	-0-				30
03	341	#	331	-0-	-10	-0-	331	3		Y	-0-				30

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7894 - 8406			
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-				193
11	390	#	382	-0-	-8	-0-	382	3		Y	-0-				193
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-				193
01	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3		Y	-0-				193
02	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-				193
*03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	431	3	39	9	Y	35			228

HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7902 - 8368					
10	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-				24
11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-				24
12	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-				24
01	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-				24
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-				24
03	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3		Y	-0-				24

TWO P PARTNERS, LLC		875088		ESTES, W. A.		WELL #: 61		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A	
10	3596	#	2746	-0-	-850	-0-	2746	2		N	-0-				-0-
11	3480	#	2642	-0-	-838	-0-	2642	2		N	-0-				-0-
12	2976	#	2740	-0-	-236	-0-	2740	2		N	-0-				-0-
01	2790	#	2747	-0-	-43	-0-	2747	2		N	-0-				-0-
02	2604	R	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-				-0-
*03	2873	R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) TWO P PARTNERS, LLC ESTES, W. A.		//CONT.// 37821 710 //CONT.// 875088		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ESTES, W. A.		WELL #: 67		RRCID ->	046609	COMPL. DATE	08/09/1963	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	N/A	
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-			8
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			8
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			8
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8

ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID ->	051557	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	N/A	
10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
*03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 58		RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	N/A	
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 78		RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712	
10	1426 #	1275	-0-	-151	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
11	1380 #	1218	-0-	-162	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
12	1395 #	1366	-0-	-29	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
01	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
02	1148 #	1062	-0-	-86	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
03	1364 #	1268	-0-	-96	-0-	1268	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 75		RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			78
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			78
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			78
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78

ESTES, W. A.		WELL #: 145		RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536	
10	2356 #	2255	-0-	-101	-0-	2255	2	N	-0-			-0-
11	2340 #	2225	-0-	-115	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
12	2418 #	2245	-0-	-173	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
01	2418 #	2368	-0-	-50	-0-	2368	2	N	-0-			-0-
02	2156 #	1503	-0-	-653	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
*03	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 144		RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423	
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1018		RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 588		RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TWO P PARTNERS, LLC		875088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
O'BRIEN, G. W. ETAL		WELL #: 1120		RRCID -> 161765		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802								
SHAMMO C24-4		WELL #: 1		RRCID -> 234717		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187		
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	20 1	585 2	N	-0-	33
11	1320 N	590	-0-	-730	-0-	20 1	570 2	N	-0-	33
12	1271 N	433	-0-	-838	-0-	14 1	411 2	N	7	40
						8 9				
01	620 N	346	-0-	-274	-0-	13 1	333 2	N	-0-	40
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25 1	458 2	N	-0-	40
03	434 N	215	-0-	-219	-0-	10 1	205 3	N	-0-	40

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
HALEY, J. E. '18'		WELL #: 1		RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639		
10	434 X	165	-0-	-269	-0-	165 2		N	-0-	8
*11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-	8
*12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	8
*01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	8
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-				-0-
*11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-				-0-
*12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-				-0-
*01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-				-0-
*02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	-0-	5754	2		N	-0-				-0-
*03	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	-0-	19936	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																
10	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	-0-	1220	2		N	-0-				-0-
*11	1530	N	1037	-0-	-493	-0-	-0-	1037	2		N	-0-				-0-
*12	1550	N	530	-0-	-1020	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-
*01	1209	N	404	-0-	-805	-0-	-0-	404	2		N	-0-				-0-
*02	980	N	539	-0-	-441	-0-	-0-	539	2		N	-0-				-0-
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2				-0-
*05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2				-0-
*06		1470 N	637	-0-	-833	-0-	-0-	637	2				-0-
*07		1178 N	636	-0-	-542	-0-	-0-	636	2				-0-
*08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2	3	9		2
*09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2			1 8	2
*10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2				2
*11		1470 N	1272	-0-	-198	-0-	-0-	1271	2	1	9	1 8	2
*12		1519 N	458	-0-	-1061	-0-	-0-	458	2				2
*01		1519 N	614	-0-	-905	-0-	-0-	614	2				2
*02		1176 N	262	-0-	-914	-0-	-0-	262	2				2
*03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	2				2

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684													
10		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	-0-	1607	2				26
*11		1590 N	1539	-0-	-51	-0-	-0-	1539	2				26
*12		1643 N	1567	-0-	-76	-0-	-0-	1567	2				26
*01		1612 N	326	-0-	-1286	-0-	-0-	326	2				26
*02		1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-	-0-	-0-					26
03		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	-0-					26

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557													
10		59923 X	58038	-0-	-1885	-0-	-0-	57662	2	376	9	342	211
*11		57570 X	55963	-0-	-1607	-0-	-0-	55603	2	360	9	327	164
*12		58962 X	57386	-0-	-1576	-0-	-0-	57009	2	377	9	343	127
*01		58094 X	56995	-0-	-1099	-0-	-0-	56600	2	395	9	359	110
*02		52472 X	33475	-0-	-18997	-0-	-0-	33319	2	156	9	142	252
03		58032 X	-0-	-0-	-58032	-0-	-0-	-0-				15	79

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204													
10		4309 X	291	-0-	-4018	-0-	-0-	291	2				-0-
*11		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	-0-	-0-					-0-
*12		2666 X	187	-0-	-2479	-0-	-0-	187	2				-0-
*01		2666 X	126	-0-	-2540	-0-	-0-	126	2				-0-
*02		2408 X	25	-0-	-2383	-0-	-0-	25	2				-0-
03		279 X	31	-0-	-248	-0-	-0-	31	2				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					71
*11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					71
*12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					71
*01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					71
*02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					71
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490												
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					188
*11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					188
*12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					188
*01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					188
*02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					188
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713												
10		3100	N	5975	-0-	2875	2875	5939	2	36	9	42
*11		3000	N	3794	-0-	794	3669	3783	2	11	9	52
*12		3100	N	3220	-0-	120	3789	3220	2			52
*01		5886	X	2097	-0-	-3789	-0-	2087	2	10	9	52
*02		828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		9 8	52
*03		1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			52

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284												
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
*11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
*12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
*01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
*02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935												
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
*11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
*12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
*01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
*02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
*11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
*12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
*01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
*02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297												
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					32
*11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					32
*12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					32
*01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					32
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394												
10	8401	X		8361	-0-	-40	-0-	8361	2			6
*11	8130	X		8066	-0-	-64	-0-	8066	2			6
*12	8339	X		8258	-0-	-81	-0-	8258	2			6
*01	8370	X		8272	-0-	-98	-0-	8272	2			6
*02	7560	X		5102	-0-	-2458	-0-	5102	2			6
03	8370	X		6968	-0-	-1402	-0-	6968	2			6

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588												
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11		270	N	-0-	-0-	-270	-0-					-0-
*12		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*01		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					14
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																	
10		2356 X	2138	-0-	-218	-0-		2138	2		N	-0-					7
*11		2280 X	2020	-0-	-260	-0-		2020	2		N	-0-					7
*12		2356 X	2058	-0-	-298	-0-		2058	2		N	-0-					7
*01		2356 X	2033	-0-	-323	-0-		2033	2		N	-0-					7
*02		2044 X	1838	-0-	-206	-0-		1838	2		N	-0-					7
03		2139 X	2006	-0-	-133	-0-		2006	2		N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																
10	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	-0-	1865	2	12 9	N	11	11 8			64
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2	68 9	N	62	62 8			64
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-				64
*01	1891	N	121	-0-	-1770	-0-	-0-	121	2		N	-0-				64
*02	1904	N	149	-0-	-1755	-0-	-0-	149	2		N	-0-				64
*03	3100	N	3167	-0-	67	-0-	-0-	67	2		N	-0-				64

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																
10	37944	X	31384	-0-	-6560	-0-	-0-	31372	2	12 9	N	11	11 8			-0-
*11	34800	X	21824	-0-	-12976	-0-	-0-	21801	2	23 9	N	21	21 8			-0-
*12	35960	X	17696	-0-	-18264	-0-	-0-	17695	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*01	40751	X	40751	-0-	-0-	-0-	-0-	40743	2	8 9	N	7	7 8			-0-
*02	32716	X	32716	-0-	-0-	-0-	-0-	32708	2	8 9	N	7	7 8			-0-
*03	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	-0-	37232	2	1 9	N	1	1 8			-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					7
01		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					7
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					7
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					88
*12		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					88
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*02		700 X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					88
03		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																	
10		8711 X	7094	-0-	-1617	-0-	7094	2			N	-0-					4
*11		7590 X	1573	-0-	-6017	-0-	1573	2			N	-0-					4
*12		7657 X	1252	-0-	-6405	-0-	1252	2			N	-0-					4
*01		7533 X	5144	-0-	-2389	-0-	5144	2			N	-0-					4
*02		6524 X	5941	-0-	-583	-0-	5941	2			N	-0-					4
*03		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					4
*11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					4
*12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					4
*01		1426 N	293	-0-	-1133	-0-	293	2			N	-0-					4
*02		1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					4
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315																	
10		38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	38228	2	298	9	N	271	271	8			39
*11		27876 X	27876	-0-	-0-	-0-	27736	2	140	9	N	127	127	8			39
*12		23591 X	12567	-0-	-11024	-0-	12567	2			N	-0-					39
*01		23591 X	1410	-0-	-22181	-0-	1410	2			N	-0-					39
*02		21308 X	-0-	-0-	-21308	-0-					N	-0-					39
03		23591 X	2636	-0-	-20955	-0-	2636	2			N	-0-					39

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					15
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		341 X	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-			3
*11		330 X	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-			3
*12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			3
*01		279 X	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	N	1			4
*02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			4
*03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244															
10		32755 X	32755	-0-	-0-	-0-	32741	2	14	9	N	13	13	8	-0-
*11		31527 X	31527	-0-	-0-	-0-	31521	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*12		28342 X	28342	-0-	-0-	-0-	28341	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01		36154 X	36154	-0-	-0-	-0-	36153	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02		20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	20573	2			N	-0-			-0-
*03		36380 X	36380	-0-	-0-	-0-	36379	2	1	9	N	1	1	8	-0-

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
*12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			26
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090										
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	80
*11	420 N	157	-0-	-263	-0-	157	2			80
*12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			80
*01	248 N	116	-0-	-132	-0-	102	2	14	9	80
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					80
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					56

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067										
10	403 N	21	-0-	-382	-0-	21	2			7
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			7
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					7
*01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			7
*02	672 N	368	-0-	-304	-0-	368	2			7
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
APC 28-3		WELL #: 1		RRCID -> 255306		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
APC 28-5										WELL #: 2		RRCID -> 255799		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886	
10	38157 X	38157	-0-	-0-	-0-	38040	2	117	9	N	106	177	1	3	8	128	
*11	39540 X	31501	-0-	-8039	-0-	31378	2	123	9	N	112	178	1	1	8	61	
*12	40858 X	32629	-0-	-8229	-0-	32337	2	292	9	N	265	178	1	1	8	147	
*01	40858 X	32088	-0-	-8770	-0-	32088	2			N	-0-	114	1			33	
*02	35364 X	26755	-0-	-8609	-0-	26644	2	111	9	N	101	1	8			133	
03	38161 X	26184	-0-	-11977	-0-	26098	2	86	9	N	78	149	1			62	
GILLS 12										WELL #: 2		RRCID -> 257368		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
GILLS 15										WELL #: 2R		RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
GILLS 13										WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
APC WATER HOLDINGS 1, LLC										WELL #: 1		RRCID -> 219735		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
APC WATER HOLDINGS 1, LLC //CONT.// 027348													
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014										TOTAL DEPTH	17800	PERF.	6020 - 7804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COG OPERATING LLC 166150													
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH	16150	PERF.	13944 - 14762
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013										TOTAL DEPTH	8306	PERF.	5194 - 5284
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001										TOTAL DEPTH	17910	PERF.	17292 - 17350
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-			-0-	
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-			-0-	
12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1	N	-0-			-0-	
01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1	N	-0-			-0-	
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 1	N	-0-			-0-	
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1	N	-0-			-0-	

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000										TOTAL DEPTH	18760	PERF.	17245 - 17546
10	775	N	240	-0-	-535	-0-	240 1	N	-0-			-0-	
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 1	N	-0-			-0-	
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1	N	-0-			-0-	
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1	N	-0-			-0-	
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 1	N	-0-			-0-	
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1	N	-0-			-0-	

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985										TOTAL DEPTH	18050	PERF.	17310 - 17718
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-			37	
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-			37	
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-			37	
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-			37	
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-			37	
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-			37	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1			N	-0-					-0-
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	1			N	-0-					-0-
03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

10		341 N	37	-0-	-304	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
 HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
 BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	28 X	-0-	-0-	-0-	-0-		28	3			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
 HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

10	10044 X	9515	-0-	-529	-0-		9515	3			N	-0-					115
11	10590 X	5583	-0-	-5007	-0-		5583	3			N	-0-					115
12	11749 X	10236	-0-	-1513	-0-		22	1	10212	3	N	2					117
							2	9									
01	11749 X	8425	-0-	-3324	-0-		8425	3			N	-0-					117
02	10612 X	5743	-0-	-4869	-0-		5743	3			N	-0-					117
03	10230 X	8704	-0-	-1526	-0-		8704	3			N	-0-					117

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

10	879 N	879	-0-	-0-	-0-		199	1	605	3	N	12					65
							62	4									
									13	9							
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		155	1	82	3	N	52					117
							744	4									
									57	9							
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-		288	1	293	3	N	18					135
							20	9									
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-		354	1	282	3	N	36	116	1			55
							292	4									
									40	9							
02	952 N	192	-0-	-760	-0-		44	1	122	3	N	3					58
							23	4									
									3	9							
*03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		88	1	185	3	N	59					117
							1077	4									
									65	9							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
SHELL WESTERN E&P		774719														
UNIVERSITY 19-18		WELL #: 1		RRCID -> 211372		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616

HALEY, J. A. "31"		WELL #: 2		RRCID -> 212954		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4		WELL #: 1		RRCID -> 213925		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8		WELL #: 1		RRCID -> 214592		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

UNIVERSITY 19-20		WELL #: 1		RRCID -> 215786		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

UNIVERSITY 20-5		WELL #: 1		RRCID -> 216136		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

UNIVERSITY 20-17		WELL #: 1		RRCID -> 216532		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			67
12		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			67
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			67
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			67
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			290

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306															
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1703	3	1 4		N	24			131
							26	9							
11		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	3	9 9		N	8			139
12		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			139
01		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-			139
*02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			139
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	138 1		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					577
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					577
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					577
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					577
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					577
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					577

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91	1			1625
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	1			1620
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1620
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1620
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	545	3	17	9	N	15	1	8		1634
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1634

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																
10		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				882
11		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-				882
12		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-				882
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				882
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				882
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				882

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					655
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					655
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					655
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					655
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					655
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					655

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					159

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																
10		277 X	277	-0-	-0-	-0-	257	3	20	9	N	18				946
11		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				946
12		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-				946
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				946
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				946
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				946

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-				282
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				282
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				282
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				282
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				282
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				282

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-			401
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			401
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			401
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			401
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			401
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			401

UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902													
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03		P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018													

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572													
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03		P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2018 - P/A 09/02/18													

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	181	228 1		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719										
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 184
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780										
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 1

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468										
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 516
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 516
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0- 516
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0- 516
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 516
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 516

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 202
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 202

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544										
10	14849 X	8149	-0-	-6700	-0-	8137	3	12 9	N	11 395
11	13320 X	10129	-0-	-3191	-0-	10129	3		N	-0- 395
12	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3		N	-0- 395
01	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	3		N	-0- 395
02	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-				N	-0- 395
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-				N	NO RPT 395

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19												

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		421
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		421
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		421
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		421
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		421
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		421

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052												
10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	-0-	5272	3	N	-0-		672
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	-0-	3902	3	N	-0-		672
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	-0-	3199	3	N	-0-		672
01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		672
02	2772 X	2479	-0-	-293	-0-	-0-	2479	3	N	-0-		672
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-			N	NO RPT		672

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10		97989 X	97989	-0-	-0-	-0-	97989	2			N	-0-		225
11		93764 X	93764	-0-	-0-	-0-	93764	2			N	-0-		225
12		90649 X	90649	-0-	-0-	-0-	90649	2			N	-0-		225
01		55831 X	38841	-0-	-16990	-0-	38841	2			N	-0-		225
02		63028 X	944	-0-	-62084	-0-	944	4			N	-0-		225
03		69781 X	NO RPT	-0-	-69781	-0-					N	NO RPT		225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760														
10		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9394	3	9	9	N	8		552
11		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-		552
12		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-		552
01		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-		552
*02		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-		552
03		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		552

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		270
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		270
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		270
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		270
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		270
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		270

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518														
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234														
10		10664 X	8028	-0-	-2636	-0-	8028	3			N	-0-		-0-
11		9390 X	7425	-0-	-1965	-0-	7425	3			N	-0-		-0-
12		9145 X	7511	-0-	-1634	-0-	7511	3			N	-0-		-0-
01		9145 X	3719	-0-	-5426	-0-	3719	3			N	-0-		-0-
02		8260 X	5312	-0-	-2948	-0-	5312	3			N	-0-		-0-
*03		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3			N	-0-		-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048														
10		6014 X	4787	-0-	-1227	-0-	4787	3			N	-0-		7
11		5820 X	5144	-0-	-676	-0-	5144	3			N	-0-		7
12		6014 X	3493	-0-	-2521	-0-	3493	3			N	-0-		7
01		6014 X	5739	-0-	-275	-0-	5739	3			N	-0-		7
02		5432 X	749	-0-	-4683	-0-	749	3			N	-0-		7
03		5301 X	2031	-0-	-3270	-0-	2031	3			N	-0-		7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623												
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985										TOTAL DEPTH 18000	PERF.17538 - 17570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12		248 X	49	-0-	-199	-0-	49 3		N	-0-		-0-
01		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
02		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*03		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985										TOTAL DEPTH 18000	PERF.16954 - 17528	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986										TOTAL DEPTH 23012	PERF.14935 - 15949	
10		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718 3		N	-0-		57
11		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689 3		N	-0-		57
12		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7335 3	3 9	N	3		60
01		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205 3		N	-0-		60
02		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345 3		N	-0-		60
*03		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274 3		N	-0-		60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005										TOTAL DEPTH 17675	PERF.13624 - 17399	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT		-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599 - 17709	
10		18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	18713 3		N	-0-		23
11		18420 X	17790	-0-	-630	-0-	17790 3		N	-0-		23
12		19778 X	18375	-0-	-1403	-0-	18374 3	1 9	N	1		24
01		19778 X	2580	-0-	-17198	-0-	2580 3		N	-0-		24
02		17864 X	1771	-0-	-16093	-0-	1771 3		N	-0-		24
03		18724 X	2134	-0-	-16590	-0-	2134 3		N	-0-		24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005										TOTAL DEPTH 17632	PERF.15657 - 17417	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH 17900	PERF.15289 - 15977	
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-		-0-
11		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3		N	-0-		-0-
12		2046 N	2016	-0-	-30	-0-	2016 3		N	-0-		-0-
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-		-0-
02		1848 N	1621	-0-	-227	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
*03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-			64
11	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-			64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676														
10	16616 X	14463	-0-	-2153	-0-	14463	3			N	-0-			-0-
11	16080 X	13658	-0-	-2422	-0-	13658	3			N	-0-			-0-
12	16616 X	12075	-0-	-4541	-0-	12075	3			N	-0-			-0-
01	16616 X	8122	-0-	-8494	-0-	8122	3			N	-0-			-0-
02	14392 X	10943	-0-	-3449	-0-	10943	3			N	-0-			-0-
03	14477 X	9009	-0-	-5468	-0-	9009	3			N	-0-			-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2020 - WELL PLUGGED 10-16-20														

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
GARY PERMIAN, LLC 296347														
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503														
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 167			RRCID -> 034648	COMPL. DATE 03/26/1989	TOTAL DEPTH 12107	PERF. 9508 - 9778				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 171			RRCID -> 034961	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 12115	PERF. 9595 - 9786				
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-			-0-

MECO IV, LLC		557076										
HILL, M. J. -23-		WELL #: 11			RRCID -> 044102	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9606 - 9739				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011										
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U			RRCID -> 044093	COMPL. DATE 01/25/1974	TOTAL DEPTH 12124	PERF. 9818 - 9828				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2			RRCID -> 044094	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9590 - 9797				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681										
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #: 1 T			RRCID -> 044090	COMPL. DATE 12/08/1957	TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681												
SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
10	775 N	99	-0-	-676	-0-	82	2	17	9	N	15	110
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	N	2 8	116
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N		124
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	327	2	70	9	N	64	188
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	239	2	45	9	N	41	229
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	312	2	154	9	N	140	309

XTO ENERGY INC. 945936												
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
XTO ENERGY INC. 945936												
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 11342 - 11352												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF. 11462 - 11470												
10	6324 X	5062	-0-	-1262	-0-	5059	3	3	9	N	3	59
11	6120 X	5362	-0-	-758	-0-	5361	3	1	9	N	1	60
12	5983 X	5741	-0-	-242	-0-	5719	3	22	9	N	20	80
01	5983 X	4478	-0-	-1505	-0-	4476	3	2	9	N	2	82
02	5376 X	4460	-0-	-916	-0-	4459	3	1	9	N	1	83
03	5735 X	5200	-0-	-535	-0-	5198	3	2	9	N	2	85

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

HALLEY (MCKEE)		1781		38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1		RRCID -> 205188		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11319 - 11325	
10	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1328	3	2	9	N	2		100
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	3	1	9	N	1		101
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	3	1	9	N	1		102
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	3	1	9	N	1		103
02	1652 N	1315	-0-	-337	-0-	1315	3			N	-0-		103
03	2108 N	1690	-0-	-418	-0-	1689	3	1	9	N	1		104

HALLEY (PENN. 8530)		1781		38255 696		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PAN AM-HILL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 056126		COMPL. DATE 08/22/1966		TOTAL DEPTH 10150		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS)		1781		38255 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252									
HALLEY, S. M.		WELL #:		248		RRCID -> 063490		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 3288		PERF. N/A	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)		1781		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL, M. J. MRS. ACC. #6		WELL #:		24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11317 - 11326	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		10		RRCID -> 199659		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11398 - 11405	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2021													

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #:		7		RRCID -> 202872		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11238 - 11248	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
VAQUERO OPERATING		882776											
GILLESPIE		WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
REEVES -AU-		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3		N	-0-			-0-
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3		N	-0-			-0-
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3		N	-0-			-0-
*01	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
02	3444 X	2711	-0-	-733	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
*03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3		N	-0-			-0-

KINCAID A		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A					
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
*11	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
12	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
*03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A			
REGAN													
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3		N	-0-			-0-
11	5400 X	5057	-0-	-343	-0-	5057	3		N	-0-			-0-
12	5580 X	5527	-0-	-53	-0-	5527	3		N	-0-			-0-
01	5580 X	5478	-0-	-102	-0-	5478	3		N	-0-			-0-
02	5012 X	4931	-0-	-81	-0-	4931	3		N	-0-			-0-
03	5549 X	5452	-0-	-97	-0-	5452	3		N	-0-			-0-

HAMON (5270)		38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
REEVES "AU" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176			
ONEY BROS.													
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

HAMON (5270)		//CONT.// 38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776									
ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF. 5142 - 5184	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
							AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		630555								
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9917 - 10055
10	2325 X	445	-0-	-1880	-0-	445	2	N	-0-	-0-
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-	-0-
12	2883 X	2339	-0-	-544	-0-	2339	2	N	-0-	-0-
01	2883 X	684	-0-	-2199	-0-	670	2	14 4	N	-0-
02	2604 X	387	-0-	-2217	-0-	375	2	12 4	N	-0-
*03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-	-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9683 - 9943
10	2511 X	170	-0-	-2341	-0-	170	2	N	-0-	-0-
11	990 X	735	-0-	-255	-0-	735	2	N	-0-	-0-
12	1085 X	891	-0-	-194	-0-	891	2	N	-0-	-0-
01	1085 X	275	-0-	-810	-0-	269	2	6 4	N	-0-
02	980 X	244	-0-	-736	-0-	236	2	8 4	N	-0-
*03	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-	-0-

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID ->	119898	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	1868	PERF. 1209 - 1868
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 11880 - 12158
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 019968		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	019970	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11718 - 12002					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	019973	COMPL. DATE	07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	019974	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11494 - 11812					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/05/2021												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	019975	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11466 - 11789					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	019977	COMPL. DATE	05/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	019978	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11684 - 11937					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/09/2020												

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 019992		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021													

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 020008		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 251		RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 020010		COMPL. DATE 09/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 020011		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 254		RRCID -> 020012		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 020013		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 020015		COMPL. DATE 11/02/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 292		RRCID -> 020016		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 293		RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 020018		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 312		RRCID -> 020020		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 020021		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 315		RRCID -> 020023		COMPL. DATE 09/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 316		RRCID -> 020024		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 321		RRCID -> 020025		COMPL. DATE 02/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 322		RRCID -> 020026		COMPL. DATE 12/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2021								

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 323		RRCID -> 020027		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2021								

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 324		RRCID -> 020028		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 331		RRCID -> 020029		COMPL. DATE 01/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 332		RRCID -> 020030		COMPL. DATE 08/26/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 333		RRCID -> 020031		COMPL. DATE 01/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 341		RRCID -> 020032		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 342		RRCID -> 020033		COMPL. DATE 10/17/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 351		RRCID -> 020034		COMPL. DATE 05/21/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 352		RRCID -> 020035		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 361		RRCID -> 020036		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 362		RRCID -> 020037		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 363		RRCID -> 020038		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 364		RRCID -> 020039		COMPL. DATE 11/11/1962		TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 365		RRCID -> 020040		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 371		RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 372		RRCID -> 020045		COMPL. DATE 08/09/1962		TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 373		RRCID -> 020046		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 374		RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 375		RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	391	RRCID ->	020051	COMPL. DATE	06/06/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	431	RRCID ->	020056	COMPL. DATE	12/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	12034 - 12190
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 494		RRCID -> 020077		COMPL. DATE 12/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 020080		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 571		RRCID -> 020084		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 591		RRCID -> 020085		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID -> 020093		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 376		RRCID -> 030611		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 377		RRCID -> 030612		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 385		RRCID -> 030613		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 394		RRCID -> 030614		COMPL. DATE 03/12/1963		TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 396		RRCID -> 030615		COMPL. DATE 05/18/1963		TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 395		RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 397		RRCID -> 031170		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 378		RRCID -> 032054		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132651	COMPL. DATE 01/19/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	134730 X	134730	-0-	-0-	-0-	134730 2	N	-0-	-0-
*11	112108 X	112108	-0-	-0-	-0-	112108 2	N	-0-	-0-
*12	145793 X	112566	-0-	-33227	-0-	112566 2	N	-0-	-0-
*01	145793 X	138083	-0-	-7710	-0-	138083 2	N	-0-	-0-
02	131684 X	87662	-0-	-44022	-0-	87662 2	N	-0-	-0-
03	134726 X	119524	-0-	-15202	-0-	119524 2	N	-0-	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2904		RRCID -> 142006		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2021

 HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.11581 - 11736	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2507 H		RRCID ->	219100	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11412 - 16535	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3908		RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.11513 - 11667	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3205 R		RRCID ->	223474	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11547 - 0	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11654 - 11842	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 6701		RRCID ->	243273	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	12181	PERF.12043 - 12078	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 258018		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2021													

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR					
FIREBIRD ENERGY LLC		268933											
RATLIFF "H"		WELL #: 1		RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211					
10	DLQ G-10	311	-0-	311	870	309	3	2	9	Y	2		135
11	DLQ G-10	177	-0-	177	1047	177	3			Y	-0-		135
12	DLQ G-10	115	-0-	115	1162	114	3	1	9	Y	1		136
01	1182 N	20	-0-	-1162	-0-	20	3			Y	-0-		136
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		136
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-		136

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206											
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708											
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225					
10	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	1	N	-0-				-0-
11	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1112	1	N	-0-				-0-
12	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	1	N	-0-				-0-
01	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2	N	-0-				-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-				-0-
*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-				-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296					
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-				201
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-				201
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1	N	-0-				201
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-				201
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-				201
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-				201

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GENESIS EXPLORATION LLC		300193								
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BAKER RESOURCES		044365								
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676		
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		89
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2	N	-0-		89
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		89
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 2	N	-0-		89
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		89
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745		
10	2759 X	1952	-0-	-807	-0-	1952 2	N	-0-		187
11	2160 X	1841	-0-	-319	-0-	1841 2	N	-0-		187
12	1953 X	1916	-0-	-37	-0-	1916 2	N	-0-		187
01	1953 X	1910	-0-	-43	-0-	1910 2	N	-0-		187
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-	162 1	25
*03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-		25

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754		
MCGREW		WELL #: 1								
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 3	N	-0-		-0-
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3	N	-0-		-0-
12	1364 X	73	-0-	-1291	-0-	73 3	N	-0-		-0-
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-		-0-
02	1232 X	1	-0-	-1231	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT		-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773		
KENOWER		WELL #: 2								
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	675 2	8 9	Y	7	37
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-	37
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-	37
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-	37
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-	37
03	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2		Y	-0-	37

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MCDIVITT-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 1		N	-0-	42
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1		N	-0-	42
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 1		N	-0-	42
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	42
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	42
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	42

HENDERSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK, IDA, T-88-GX		WELL #: 8		RRCID -> 283792		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2956 - 3108					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2804 - 2851					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22

B & B ENERGY		039763		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HERMOSA (ATOKA)		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
NOBLE ENERGY INC		611665							
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WJC, INC.		888140							
MADDOX 9		WELL #: 1		RRCID -> 274361		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	190			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/05/2020		- WELL PLUGGED 11-5-2020			

HI-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
LOWE-HILL, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HINYARD (CANYON)		41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
BUSTOS, MARTIN OIL		112687							
HINYARD		WELL #: 1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC		280640							
MILLS, LAVERN		WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HARRAL, W. W. #1		WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOKIT (QUEEN)		//CONT.//		42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC		//CONT.//		280640											
HOKIT, HELON		WELL #:		2	RRCID ->	149181	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2669 - 2723			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAHARA OPERATING COMPANY				743279					CNTY: PECOS						
HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	2642 - 2714			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOKIT, NW. (WOLFCAMP)				42046 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
FRESNO "STATE"		WELL #:		1	RRCID ->	175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	6206 - 6246			
10	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5013	3	11 9	N	10		172			
11	5340 X	5012	-0-	-328	-0-	5006	3	6 9	N	5		177			
12	5518 X	4800	-0-	-718	-0-	4793	3	7 9	N	6		183			
01	5518 X	4751	-0-	-767	-0-	4747	3	4 9	N	4		187			
02	4676 X	2858	-0-	-1818	-0-	2855	3	3 9	N	3		190			
*03	5177 X	5065	-0-	-112	-0-	5056	3	9 9	N	8		198			
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: HOWARD						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235											
CHALK ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585 - 7716			
10	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1 2			Y	-0-		215			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		215			
12	14B2 EXT	11	-0-	11	20	8 2	3 4		Y	-0-		215			
01	14B2 EXT	4	-0-	4	24	4 2			Y	-0-		215			
02	26 R	2	-0-	-24	-0-	2 2			Y	-0-		215			
*03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-		215			
CHALK SEC. 95		WELL #:		2	RRCID ->	281862	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7364 - 7398			
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	34		34			
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-				N	108		142			
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	74		216			
*01	940 R	940	-0-	-0-	-0-	939 2	1 9		Y	1		217			
*02	617 R	617	-0-	-0-	-0-	595 2	22 9		Y	20		237			
*03	844 R	844	-0-	-0-	-0-	805 2	39 9		Y	35		272			
CHALK, SLOAN		WELL #:		23	RRCID ->	286894	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7336 - 7346			
10	124 #	20	-0-	-104	-0-	4 1	16 2		Y	-0-		-0-			
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-			
12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	229 2	77 4		Y	-0-		-0-			
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2			Y	-0-		-0-			
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2			Y	-0-		-0-			
*03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2			Y	-0-		-0-			

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD															
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235															
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	4	N	-0-			-0-
01		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02		9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453															
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		474 R	474	-0-	-0-	-0-	355	2	119	4	Y	-0-			-0-
01		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
02		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
*03		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520															
12		744 #	474	-0-	-270	-0-	355	2	119	4	Y	-0-			-0-
01		744 #	209	-0-	-535	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
02		672 #	163	-0-	-509	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
*03		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376															
*01		14B2 EXT	939	-0-	939	939	939	2			Y	-0-			-0-
*02		0 W	595	-0-	595	1534	595	2			Y	-0-			-0-
03		0 W	805	-0-	805	2339	805	2			Y	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062															
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWE (DEVONIAN)		43013 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
HOWE GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 3		N	-0-		-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 3		N	-0-		-0-
12	558 N	405	-0-	-153	-0-		405 3		N	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 3		N	-0-		-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-		-0-
03	403 N	6	-0-	-397	-0-		6 3		N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-		12137 3		N	-0-		-0-
12	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-		10494 3		N	-0-		-0-
01	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-		7852 3		N	-0-		-0-
02	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-		12509 3		N	-0-		-0-
*03	33793 X	33793	-0-	-0-	-0-		33793 3		N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543				
10	558 X	420	-0-	-138	-0-		420 3		N	-0-		-0-
11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-		1501 3		N	-0-		-0-
12	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-		1846 3		N	-0-		-0-
01	949 X	949	-0-	-0-	-0-		949 3		N	-0-		-0-
02	1400 N	1323	-0-	-77	-0-		1323 3		N	-0-		-0-
*03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1752 3		N	-0-		-0-

HOWE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-		1786 3		N	-0-		-0-
12	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-		2843 3		N	-0-		-0-
01	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-		11202 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	12651	-0-	9851	-0-		12651 3		N	-0-		-0-
*03	3100 N	21192	-0-	18092	-0-		27943 21192 3		N	-0-		-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4819 - 5084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-			30
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-			30
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-			30
01		0 A	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-	30 6		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020 - WELL PLUGGED 9-17-2020

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			10
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2		N	-0-			10
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2		N	-0-			10
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	2		N	-0-			10
02	560	N	321	-0-	-239	-0-	321	2		N	-0-			10
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	2		N	-0-			10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		Y	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		Y	-0-			-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-			-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

10	3503	X	2870	-0-	-633	-0-	2870	3		Y	-0-			-0-
11	3240	X	1439	-0-	-1801	-0-	1439	3		Y	-0-			-0-
12	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	2778	3		Y	-0-			-0-
01	3069	X	1922	-0-	-1147	-0-	1922	3		Y	-0-			-0-
02	2688	X	2019	-0-	-669	-0-	2019	3		Y	-0-			-0-
03	2883	X	1679	-0-	-1204	-0-	1679	3		Y	-0-			-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

10	2961	N	2961	-0-	-0-	B	-0-	2950	3	11	9	Y	10	106
11	T. A.		2429	-0-	2429	B	2429	2417	3	12	9	Y	11	117
12	T. A.		2400	-0-	2400	B	4829	2383	3	17	9	Y	15	132
01	T. A.		4593	-0-	4593	B	9422	4573	3	20	9	Y	18	150
02	T. A.		1272	-0-	1272	B	10694	1262	3	10	9	Y	9	159
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				10694									
*03	668	N	2005	-0-	1337	B	12031	1931	3	74	9	Y	67	226

INEZ (CONSOLIDATED)		//CONT.//		44521 340	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: ANDREWS				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	10912	-	11190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	327 2	26 9	Y		24	24 0			7
11	360 N	208	-0-	-152 B	-0-	191 2	17 9	Y		15	18 0			4
12	496 N	354	-0-	-142 B	-0-	339 2	15 9	Y		14	15 0			3
01	341 N	243	-0-	-98 B	-0-	233 2	10 9	Y		9	10 0			2
02	196 N	120	-0-	-76 B	-0-	113 2	7 9	Y		6	6 0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	23	-0-	-318 B	-0-	15 2	8 9	Y		7	8 0			1

IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GLASSCOCK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
BRYANS FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5292	-	5350
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5289	-	5362
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)				44964 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE				
FIREBIRD ENERGY LLC				268933										
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #:		22	RRCID ->	263299	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9208	-	9388
10	5153 R	5153	-0-	-0-	-0-	5111 3	42 9	Y		38	32 1			22
11	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	4691 3	32 9	Y		29	33 1			18
12	5689 R	5689	-0-	-0-	-0-	5646 3	43 9	Y		39	43 1			14
01	4743 #	4659	-0-	-84	-0-	4629 3	30 9	Y		27	28 1			13
02	4648 #	4371	-0-	-277	-0-	4345 3	26 9	Y		24	30 1			7
*03	5553 R	5553	-0-	-0-	-0-	4927 3	564 4	Y		56	34 1			29
62 9														

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)				45073 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	283088	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10909	-	11505
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	283433	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11257	-	11530
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC		028617													
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048							
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	6	2	2	9	N	2				3
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	2				5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				8
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	1				9
03	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT				9

MOSAIC TEXAS LLC		589983		ASSOCIATED											
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093							
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	100	-0-	100	-0-	100	3			N	-0-				-0-
01	200 R	100	-0-	-100	-0-	-100	3			N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		ASSOCIATED											
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 225723		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963							
10	713 #	696	-0-	-17	-0-	692	2	4	9	N	4				134
11	690 #	650	-0-	-40	-0-	647	2	3	9	N	3				137
12	713 #	651	-0-	-62	-0-	645	2	6	9	N	5				142
01	682 #	646	-0-	-36	-0-	642	2	4	9	N	4				146
02	616 #	469	-0-	-147	-0-	467	2	2	9	N	2				148
*03	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				148

JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4550 - 4590					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
RMB OPERATING LLC		714207													
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 7540 - 7627					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				353
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				353
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				353
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				353

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 7513 - 7580					
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	446	2	68	9	Y	62				89
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	464	2	123	9	Y	112	138	1		63
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2499	2	205	9	Y	186	203	1		46
01	3100 N	3336	-0-	236	236	3150	2	186	9	Y	169	138	1		77
02	2800 N	2644	-0-	-156	80	2486	2	158	9	Y	144	141	1		80
*03	2902 N	2822	-0-	-80	-0-	2628	2	194	9	Y	176	142	1		114

JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6348 - 6424					
*04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	760	3	143	9	Y	130	137	1		31
*05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	603	3	39	9	Y	35	62	1		4
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-	4	1		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	651 N	385	-0-	-266	-0-	381	3	4	9	Y	4	3	1		1
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	3	9	Y	3	3	1		1
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	3	7	9	Y	6	5	1		2
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	Y	3	4	1		1
*12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	6	5	1		2
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	7	7	1		2
*02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	1	3	1		-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-		5	3	89	9	Y	81	59	1	22

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 6984 - 6998					
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	Y	15				24
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1237	2	30	9	Y	27	34	1		17
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1250	2	52	9	Y	47	51	1		13
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1574	2	46	9	Y	42	35	1		20
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	Y	35	35	1		20
*03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1314	2	50	9	Y	45	36	1		29

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

*04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*05	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	N	3	2	1			1
07	155	#	117	-0-	-38	-0-	115	3	2	9	N	2					1
08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	1	1			-0-
09	150	#	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	150	#	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LGL ENERGY, INC. 500224
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P4 OPERATING, LLC 631638
 I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN REGAN (DELAWARE)		//CONT.//		48754 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: REEVES					
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397											
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	112221	COMPL. DATE	01/30/1984	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3402 - 3412			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)				48942 090	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING					
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596											
LEIMAN		WELL #:		1R	RRCID ->	196854	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	21024	PERF.	16610 - 16638			
10		10540 X	1730	-0-	-8810	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
11		10200 X	1402	-0-	-8798	-0-	1402	3			N	-0-			-0-
12		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
01		2573 X	1494	-0-	-1079	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
02		1568 X	1055	-0-	-513	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
03		1736 X	1279	-0-	-457	-0-	1279	3			N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC				166150											
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #:		1	RRCID ->	206329	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	21005	PERF.	15794 - 15810			
10		186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162											
BRUNSON '15'		WELL #:		1	RRCID ->	280710	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	17202	PERF.	14714 - 14730			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT				49038 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
FINALY RESOURCES LLC				268323											
CLAPP, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	117425	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2500 - 2633			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397							
HENDRICK, IDA -K-				WELL #: 2	RRCID -> 201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2437	- 2523
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KRF PRODUCTION COMPANY LLC				477311			CNTY: WINKLER			
HENDRICK, IDA -A-				WELL #: 6	RRCID -> 203709	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2577	- 2842
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LDF ENERGY, LLC				491588			CNTY: WINKLER			
BROWN, EUGENIA E.				WELL #: 16	RRCID -> 190925	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2670	- 2768
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLBY				WELL #: 2	RRCID -> 285948	COMPL. DATE 05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 2392	- 3183
10	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-	-0-
11	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-	-0-
12	558 #	499	-0-	-59	-0-	499 3		N	-0-	-0-
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	-0-
02	560 #	480	-0-	-80	-0-	480 3		N	-0-	-0-
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-

COLBY				WELL #: 14	RRCID -> 286002	COMPL. DATE 09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2397	- 3110
10	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-	-0-
11	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-	-0-
12	558 #	499	-0-	-59	-0-	499 3		N	-0-	-0-
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	-0-
02	560 #	481	-0-	-79	-0-	481 3		N	-0-	-0-
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-

N & B OIL AND GAS LLC				598288			CNTY: WINKLER			
LOVETT, J. C.				WELL #: 6W	RRCID -> 124210	COMPL. DATE 03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2535	- 2653
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KERMIT PATRIOT PRODUCTION LLC WESTBROOK //CONT.// 49038 001 643403 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER

WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1271 #	839	-0-	-432	-0-	839	3			N	-0-				-0-
*11	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-				-0-
*12	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				-0-
01	1054 #	741	-0-	-313	-0-	741	3			N	-0-				-0-
02	952 #	475	-0-	-477	-0-	475	3			N	-0-				-0-
03	837 #	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-				-0-

WALSH & WATTS, INC. DAUGHERTY "B" 895060 WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH 49038 071 027200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER

WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE 220865 WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

10	713 #	8	-0-	-705	-0-	8	3			Y	-0-				107
11	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	7				114
12	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	24	89	1		49
01	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	12				61
02	1316 #	877	-0-	-439	-0-	859	3			Y	16				77
*03	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	31				108

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

10	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-				6
11	3887 R	3887	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	1				7
12	4030 #	3321	-0-	-709	-0-	3317	3			Y	4	7	1		4
01	4030 #	2287	-0-	-1743	-0-	2285	3			Y	2				6
02	3640 #	2735	-0-	-905	-0-	2732	3			Y	3				9
03	4030 #	479	-0-	-3551	-0-	473	3			Y	5				14

MECO IV, LLC BAIRD, W.E. 557076 WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

10	16213 #	16150	-0-	-63	-0-	16148	3			Y	2	2	1		203
11	15780 #	14679	-0-	-1101	-0-	14676	3			Y	3	3	1		203
12	16306 #	15571	-0-	-735	-0-	15549	3			Y	20	21	1		202
01	16306 #	15593	-0-	-713	-0-	15576	3			Y	15	16	1		201
02	14588 #	12043	-0-	-2545	-0-	12030	3			Y	12	8	1		205
03	16151 #	12322	-0-	-3829	-0-	12310	3			Y	11	14	1		202

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 MECO IV, LLC //CONT.// 557076
 STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF. 10390 - 10410

10	19995 #	19323	-0-	-672	-0-	19294	3	29	9	N	26	26	1			2
11	19350 #	17256	-0-	-2094	-0-	17248	3	8	9	N	7	7	1			2
12	19685 #	18478	-0-	-1207	-0-	18459	3	19	9	N	17	19	1			-0-
01	19685 #	18545	-0-	-1140	-0-	18528	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	17780 #	14325	-0-	-3455	-0-	14313	3	12	9	N	11	7	1			4
03	19313 #	14690	-0-	-4623	-0-	14677	3	13	9	N	12	14	1			2

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 MECO IV, LLC 557076
 BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 10279 - 10468

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

10	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-					151
11	1740 N	1069	-0-	-671	-0-	1069	2			Y	-0-					151
12	1054 N	597	-0-	-457	-0-	597	2			Y	-0-					151
01	1364 N	467	-0-	-897	-0-	467	2			Y	-0-					151
02	1008 N	537	-0-	-471	-0-	537	2			Y	-0-					151
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					151

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
STATE-WALTON "E"				WELL #: 27	RRCID -> 159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9829	- 9942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
10	1457 N	390	-0-	-1067	-0-	318	2	72	9	N	65			158
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1770	2	73	9	N	66	181	1	43
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1527	2	62	9	N	56			99
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1420	2	98	9	N	89			188
02	1316 N	1156	-0-	-160	-0-	1061	2	95	9	N	86	185	1	89
03	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	1266	2	72	9	N	65			154

STATE-WALTON -E- A/C 4				WELL #: 1M	RRCID -> 176381	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9990	- 10098				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"				WELL #: 36M	RRCID -> 177879	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9840	- 9944				
10	837 N	333	-0-	-504	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-			-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-			-0-
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"				WELL #: 35M	RRCID -> 178576	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9920	- 9982				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2532					Y	-0-			-0-
11	2200 N	-0-	-0-	-2200	332					Y	-0-			-0-
12	332 N	-0-	-0-	-332	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"				WELL #: 37M	RRCID -> 178577	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9866	- 9974				
10	DLQ G-10	1234	-0-	1234	14942	1234	2			Y	-0-			-0-
11	2200 N	-0-	-0-	-2200	12742					Y	-0-			-0-
12	3100 N	1896	-0-	-1204	11538	1896	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	3308	-0-	208	11746	3308	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	2553	-0-	-247	11499	2553	2			Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2800	-0-	-300	11199	2800	2			Y	-0-			-0-

STATE WALTON -E-				WELL #: 34M	RRCID -> 202802	COMPL. DATE 04/10/2004	TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9944	- 10050				
10	DLQ G-10	719	-0-	719	10160	719	2			Y	-0-			-0-
11	2200 N	-0-	-0-	-2200	7960					Y	-0-			-0-
12	3100 N	1050	-0-	-2050	5910	1050	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	1832	-0-	-1268	4642	1832	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1414	-0-	-1386	3256	1414	2			Y	-0-			-0-
*03	3100 N	1551	-0-	-1549	1707	1551	2			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 4		//CONT.//	49038 426 132340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 29		RRCID -> 195214	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10116	-	10202	
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2019 - P/A 06/24/19										

DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE			220865 3R	RRCID -> 203423	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740	-	10562
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC CAMPBELL TR. 4			460397 15	RRCID -> 194280	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 10198	PERF.10053	-	10124
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL TR. 4			WELL #: 32	RRCID -> 197949	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 10215	PERF.10092	-	10180
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1

CAMPBELL TR. 1			WELL #: 23	RRCID -> 197950	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10311	PERF.10160	-	10248
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1

CAMPBELL TR. 1			WELL #: 24	RRCID -> 198913	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10156	-	10242
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	Y	NO RPT		4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
KILLER RABBIT FIELDS LLC		//CONT.//		460397							
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637 - 10724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7

CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444 - 10497
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14

KRF PRODUCTION COMPANY LLC		477311									
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10102 - 10188
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11

MECO IV, LLC		557076									
BAIRD, W. E.		WELL #:		1312	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF. 9884 - 9998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1954	RRCID ->	170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9863 - 9944
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1955	RRCID ->	170874	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 9821 - 9906
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3				-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3				-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3				-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3				-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3				-0-
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3				-0-

KERMIT (MCKEE) MECO IV, LLC LOVETT, H. E.		//CONT.// 49038 426 //CONT.// 557076		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 171355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 9842 - 9930		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1257		RRCID -> 173353		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9930 - 10016	
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		Y	-0-	-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		Y	-0-	-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		Y	-0-	-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		Y	-0-	-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		Y	-0-	-0-
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		Y	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 173355		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10653		PERF. 9859 - 9956	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 5		RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480		
10	9858 X	8744	-0-	-1114	-0-	8671	3	73	9	Y	66	87
11	9060 X	8919	-0-	-141	-0-	8817	3	102	9	Y	93	11
12	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9086	3	163	9	Y	148	2
01	9114 X	8341	-0-	-773	-0-	8261	3	80	9	Y	73	75
02	8316 X	7848	-0-	-468	-0-	7750	3	98	9	Y	89	-0-
03	9207 X	8463	-0-	-744	-0-	8334	3	129	9	Y	117	117

BAIRD, W. E.		WELL #: 1258		RRCID -> 178670		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9954 - 10033	
10	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3		Y	-0-	-0-
11	2520 X	2461	-0-	-59	-0-	2461	3		Y	-0-	-0-
12	2604 X	2406	-0-	-198	-0-	2406	3		Y	-0-	-0-
01	2604 X	2304	-0-	-300	-0-	2304	3		Y	-0-	-0-
02	2352 X	2156	-0-	-196	-0-	2156	3		Y	-0-	-0-
03	2542 X	2238	-0-	-304	-0-	2238	3		Y	-0-	-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1879		RRCID -> 185314		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9926 - 10004	
10	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	3		Y	-0-	-0-
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	3		Y	-0-	-0-
12	465 N	237	-0-	-228	-0-	237	3		Y	-0-	-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		Y	-0-	-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		Y	-0-	-0-
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-	-0-

LOVETT-SINCLAIR		WELL #: 4		RRCID -> 186410		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9930 - 10006		
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1066	3	10	9	Y	9	48
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3		Y	-0-	48	
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		Y	-0-	48	
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		Y	-0-	48	
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		Y	-0-	48	
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		Y	-0-	48	

KERMIT (MCKEE)
MECO IV, LLC
BAIRD, W. E.

//CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
//CONT.// 557076
WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	774 3	70 4	Y	-0-			-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		Y	-0-			-0-
12	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3		Y	-0-			-0-
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	696 3		Y	-0-			-0-
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	667 3		Y	-0-			-0-
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)
A&M OIL & GAS LLC
WALTON -A-

49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
000696
WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. A

WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APV MCCAMEY LLC
CLAPP, RAY, -A-

028617
WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC
MCCABE, F. P.

072503
WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P.

WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
 MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	279 N	80	-0-	-199	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	252 N	164	-0-	-88	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

10	372 N	113	-0-	-259	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

10	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2538 - 2734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2	N	-0-	-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2	N	-0-	-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2698	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2508 - 2682	
10	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2	N	-0-	-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	2	N	-0-	-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2412 - 2696	
10	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2	N	-0-	-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	236	2	N	-0-	-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2511 - 2581	
10	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2	N	-0-	-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2	N	-0-	-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660		PERF. 2431 - 2575	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2526 - 2702	
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2	N	-0-	-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	125	2	N	-0-	-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584	
10	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525 - 2727	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2484 - 3310	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2415 - 2636	
10	496 N	146	-0-	-350	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	298	-0-	-150	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2754	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2608 - 2788	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2626 - 2796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF.	2581 - 2758	
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2347 - 2609	
10	1147 N	337	-0-	-810	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	690	-0-	-374	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	886	-0-	-137	-0-	886	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID ->	130227	COMPL. DATE	01/31/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2629 - 2809	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2698 - 2854	
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2464 - 2665	
10	310 N	94	-0-	-216	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2515 - 2684	
10	589 N	170	-0-	-419	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2		N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
02	532 N	349	-0-	-183	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2675 - 2840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	18	-0-	18		119	18 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	69	-0-	69		188	69 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	56	-0-	56		244	56 2		Y	-0-		-0-
01		296 N	52	-0-	-244		-0-	52 2		Y	-0-		-0-
02		38 N	38	-0-	-0-		-0-	38 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	48	-0-	-14		-0-	48 2		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF.	2361 - 2752	
10		186 N	98	-0-	-88		-0-	98 2		N	-0-		-0-
11		369 N	369	-0-	-0-		-0-	369 2		N	-0-		-0-
12		301 N	301	-0-	-0-		-0-	301 2		N	-0-		-0-
01		279 N	279	-0-	-0-		-0-	279 2		N	-0-		-0-
02		201 N	201	-0-	-0-		-0-	201 2		N	-0-		-0-
*03		259 N	259	-0-	-0-		-0-	259 2		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2428 - 2615	
10		1271 N	371	-0-	-900		-0-	371 2		N	-0-		-0-
11		1393 N	1393	-0-	-0-		-0-	1393 2		N	-0-		-0-
12		1139 N	1139	-0-	-0-		-0-	1139 2		N	-0-		-0-
01		1053 N	1053	-0-	-0-		-0-	1053 2		N	-0-		-0-
02		1176 N	761	-0-	-415		-0-	761 2		N	-0-		-0-
03		1147 N	977	-0-	-170		-0-	977 2		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2412 - 2614	
10		279 N	78	-0-	-201		-0-	78 2		N	-0-		-0-
11		292 N	292	-0-	-0-		-0-	292 2		N	-0-		-0-
12		248 N	239	-0-	-9		-0-	239 2		N	-0-		-0-
01		221 N	221	-0-	-0-		-0-	221 2		N	-0-		-0-
02		252 N	160	-0-	-92		-0-	160 2		N	-0-		-0-
03		248 N	205	-0-	-43		-0-	205 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	2573 - 2758	
10		651 N	190	-0-	-461		-0-	190 2		N	-0-		-0-
11		711 N	711	-0-	-0-		-0-	711 2		N	-0-		-0-
12		589 N	581	-0-	-8		-0-	581 2		N	-0-		-0-
01		537 N	537	-0-	-0-		-0-	537 2		N	-0-		-0-
02		588 N	389	-0-	-199		-0-	389 2		N	-0-		-0-
03		589 N	499	-0-	-90		-0-	499 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2546 - 2742	
10		1426 N	424	-0-	-1002		-0-	424 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1590	-0-	-0-		-0-	1590 2		N	-0-		-0-
12		1300 N	1300	-0-	-0-		-0-	1300 2		N	-0-		-0-
01		1201 N	1201	-0-	-0-		-0-	1201 2		N	-0-		-0-
02		1344 N	869	-0-	-475		-0-	869 2		N	-0-		-0-
03		1302 N	1115	-0-	-187		-0-	1115 2		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2498 - 2671	
10		186 N	58	-0-	-128		-0-	58 2		N	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0-		-0-	218 2		N	-0-		-0-
12		186 N	178	-0-	-8		-0-	178 2		N	-0-		-0-
01		165 N	165	-0-	-0-		-0-	165 2		N	-0-		-0-
02		196 N	119	-0-	-77		-0-	119 2		N	-0-		-0-
03		186 N	153	-0-	-33		-0-	153 2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2515 - 2734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	N	116	-0-	-287	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	238 2		N	-0-			-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2508 - 2717			
10	310	N	89	-0-	-221	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182 2		N	-0-			-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233 2		N	-0-			-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282		PERF. 2522 - 2714			
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2387 - 3217			
10	682	N	197	-0-	-485	-0-	197 2		N	-0-			-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	404 2		N	-0-			-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519 2		N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2475 - 2641			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2328 - 2570			
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 2404 - 2661			
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	87	-0-	-223	-0-	87 2		N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	178 2		N	-0-			-0-
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JUST OIL & GAS, INC.				448220											
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JUST OIL GALAXY -37-				448234											
WELL #:		1		RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685					
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252											
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535 - 2675				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2560 - 2707				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252										
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2387 - 2524		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2395 - 2513		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2402 - 2529		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2412 - 2559		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID ->	131036	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2552 - 2856		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		333	RRCID ->	132005	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2567 - 2698		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		PLUGGED AND ABANDONED		04/30/2021										

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2498 - 2584
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID ->	160672	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2506 - 2610
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2566 - 2625
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2469 - 2569
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2498 - 2605
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2430 - 2524
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2459 - 2525
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482 - 2568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)			//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER					
KRF PRODUCTION COMPANY LLC					477311											
COWDEN, E. W.			WELL #:		1	RRCID -> 152021			COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2397 - 2482				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LDF ENERGY, LLC					491588											
MCCUTCHEN			WELL #:		16 U	RRCID -> 020156			COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03		5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

AMOCO -5-			WELL #:		1	RRCID -> 128735			COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 3585	PERF. 2534 - 2753				
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

N & B OIL AND GAS LLC					598288											
LOVETT, J. C.			WELL #:		2	RRCID -> 113372			COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2510 - 2660				
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARTEX "B"			WELL #:		10	RRCID -> 131291			COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2608 - 2697				
10		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOVETT, J. C. -A-			WELL #:		17	RRCID -> 144602			COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2504 - 2664				
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288									
LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490 - 2686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011									
VEST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930		
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-	
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		-0-	
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-	
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
*02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	3	N	19		19	
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		19	

RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714									
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	

MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID ->	020270	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	

MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		B 2	RRCID ->	020271	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	

MCCUTCHEN, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2575 - 2600		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
RAW PRODUCTION				694866										
ARGO VEST				WELL #:	4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2634 - 2750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-			-0-

SAXET OIL CORPORATION				749370										
WALTON A/C 118				WELL #:	10	RRCID ->	078801	COMPL. DATE	09/10/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2379 - 2566	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON A/C 118				WELL #:	1	RRCID ->	114313	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2346 - 2516	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC.				824192										
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	123416	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2515 - 2596	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"				WELL #:	4	RRCID ->	123417	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2485 - 2609	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	123419	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2507 - 2590	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192														
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN "K"		WELL #: 2		RRCID -> 136308		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					50

WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
WALSH & WATTS, INC.				895060						
DAUGHERTY "B"				WELL #: 36	RRCID -> 126950	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2576	- 2718	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85 2	N	-0-		-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2604	- 2706	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2619	- 2757	
10	DLQ G-10	53	-0-	53	102	53 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	44	-0-	44	146	44 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	168	22 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	178	10 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	18	-0-	18	196	18 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	27	-0-	27	223	27 2	Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE 02/26/1989	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2606	- 2736	
10	279 N	156	-0-	-123	-0-	156 2	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 60	RRCID -> 133099	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2652	- 2688	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-

COLBY "B"				WELL #: 8	RRCID -> 173334	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2515	- 2670	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLBY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 173500	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2510	- 2665	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)
WALSH & WATTS, INC.
DAUGHERTY "B"

//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
//CONT.// 895060
WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH

WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC
WADDELL "184"

073056
WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4

WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC
CAMPBELL, NEVA

460397
WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER							
MECO IV, LLC				557076												
STATE WALTON				WELL #:	1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936												
BAIRD W. E.				WELL #:	13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 8148 - 8274				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT, SE. (WADDELL)				49043 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION				027200												
HOGG "21"				WELL #:	1	RRCID ->	288620	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11529 - 11784				
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	1	7	3	N	-0-				267
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-				267
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	1	1	3	N	-0-				267
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-				267
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-				267
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				267

KEYSTONE (COLBY)				49129 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
WALTON, J. B. A/C 2				WELL #:	347	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2806 - 3050				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936												
WALTON, J. B.				WELL #:	79A	RRCID ->	116817	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3366 - 3494				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	88	RRCID ->	116818	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3304 - 3485				
10	2201	#	355	-0-	-1846	-0-	355	3			Y	-0-				-0-
11	2100	#	354	-0-	-1746	-0-	354	3			Y	-0-				-0-
12	2170	#	339	-0-	-1831	-0-	339	3			Y	-0-				-0-
01	2170	#	221	-0-	-1949	-0-	221	3			Y	-0-				-0-
02	1960	#	263	-0-	-1697	-0-	263	3			Y	-0-				-0-
03	372	#	251	-0-	-121	-0-	251	3			Y	-0-				-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.// 49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

POGO WALTON B		WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2981 - 3434					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 86		RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3100 - 3228					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

POGO WALTON B		WELL #: 8		RRCID -> 136131		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2905 - 3125					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PURE-WALTON		WELL #: 37		RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990		TOTAL DEPTH 3632		PERF. 2909 - 3036					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POGO WALTON B		WELL #: 9		RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2945 - 3095					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517
10	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-		329
11	480 #	304	-0-	-176	-0-	304	3		N	-0-		329
12	496 #	44	-0-	-452	-0-	44	3		N	-0-		329
01	496 #	117	-0-	-379	-0-	117	3		N	-0-		329
02	448 #	115	-0-	-333	-0-	115	3		N	-0-		329
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		329

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU	RRCID ->	085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4764 - 4784
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BASHARA, M.J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152785	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	4741 - 7989	
10	372 N	121	-0-	-251	B	-0-	108	2	13	9	N	12	42
11	60 N	27	-0-	-33	B	-0-	16	2	11	9	N	10	52
12	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	2			N	-0-	52
01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-	52
02	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-	52
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-	52

STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MECO IV, LLC		557076		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER			
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	110889	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4808
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER															
MECO IV, LLC //CONT.// 557076															
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234															
10		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2370	3	33	9	Y	30	29	1	31
11		2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2717	3	32	9	Y	29	31	1	29
12		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2866	3	33	9	Y	30	29	1	30
01		2418 N	1886	-0-	-532 B	-0-	1856	3	30	9	Y	27	27	1	30
02		2268 N	634	-0-	-1634 B	-0-	615	3	19	9	Y	17	15	1	32
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2511 N	375	-0-	-2136 B	-0-	333	3	42	9	Y	38	41	1	29

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258															
10		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	373	3	165	9	N	150	131	1	132
11		780 N	560	-0-	-220 B	-0-	399	3	161	9	N	146	172	1	106
12		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	553	3	168	9	N	153	171	1	88
01		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	737	3	182	9	N	165	128	1	125
02		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	527	3	112	9	N	102	133	1	94
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	509	3	146	9	N	133	112	1	115

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076									
STATE-WALTON		WELL #:		3 C		RRCID -> 279776		COMPL. DATE 07/29/1962		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5186 - 5246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1439 3	517 9	N	470	412 1		166
11		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1395 3	454 9	N	413	487 1		92
12		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	1603 3	530 9	N	482	523 1		51
01		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	1687 3	473 9	N	430	333 1		148
02		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1245 3	257 9	N	234	304 1		78
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2002 3	536 9	N	487	411 1		154

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER					
FULFER OIL AND CATTLE CO.		288566											
MCCUTCHEEN, W. A. -B-		WELL #:		12 C		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 2		N	-0-			-0-
12		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2		N	-0-			-0-
01		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2		N	-0-			-0-
02		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2		N	-0-			-0-

MECO IV, LLC		557076		605 F		RRCID -> 265112		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 8748 - 8820	
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:											
10		7750 N	1277	-0-	-6473 B	5530	1277 3		N	-0-			-0-
11		6599 N	1069	-0-	-5530 B	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
12		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
01		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
02		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		2 D		RRCID -> 020394		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:											
10		0	946	-0-	946 B	19885	946 3		N	-0-			157
11		0	1168	-0-	1168 B	21053	1168 3		N	-0-			157
12		0	1169	-0-	1169 B	22222	1169 3		N	-0-			157
01		0	1135	-0-	1135 B	23357	1135 3		N	-0-			157
02		0	994	-0-	994 B	24351	994 3		N	-0-			157
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		1140	1058	-0-	-82 B	24269	1058 3		N	-0-			157

WALTON, J. B.		63 D		RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
WELL #:													
10		3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370 3		N	-0-			-0-
11		4229 N	4229	-0-	-0- B	-0-	4229 3		N	-0-			-0-
12		3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323 3		N	-0-			-0-
01		3446 N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446 3		N	-0-			-0-
02		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		3776 N	3776	-0-	-0- B	-0-	3776 3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		58W		RRCID -> 020407		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A			
WELL #:													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BASH		WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:		117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688		
10	9176 N	5372	-0-	-3804 B	17779	5372	3		N	-0-			-0-
11	8880 N	7266	-0-	-1614 B	16165	7266	3		N	-0-			-0-
12	9176 N	8723	-0-	-453 B	15712	8723	3		N	-0-			-0-
01	8636 N	348	-0-	-8288 B	7424	348	3		N	-0-			-0-
02	7784 N	7132	-0-	-652 B	6772	7132	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6772									
03	8618 N	8478	-0-	-140 B	6632	8478	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3359 N	3359	-0-	-0- B	-0-	3359 3	N	-0-			-0-
11	3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 3	N	-0-			-0-
12	3576 N	3576	-0-	-0- B	-0-	3576 3	N	-0-			-0-
01	3007 N	2995	-0-	-12 B	-0-	2995 3	N	-0-			-0-
02	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678 3	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A	
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
01	651 N	330	-0-	-321 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
02	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	4433 N	3908	-0-	-525 B	-0-	3908 3	N	-0-			-0-
11	4557 N	4557	-0-	-0- B	-0-	4557 3	N	-0-			-0-
12	4495 N	4478	-0-	-17 B	-0-	4478 3	N	-0-			-0-
01	4117 N	4117	-0-	-0- B	-0-	4117 3	N	-0-			-0-
02	4256 N	2986	-0-	-1270 B	-0-	2986 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	4464 N	4087	-0-	-377 B	-0-	4087 3	N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 3	Y	-0-			56
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	Y	-0-			56
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	Y	-0-			56
01	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 3	Y	-0-			56
02	112 N	68	-0-	-44 B	-0-	68 3	Y	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	Y	-0-			56

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3	Y	-0-		63
11	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3	Y	-0-		63
12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3	Y	-0-		63
01	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	Y	-0-		63
02	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3	Y	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3	Y	-0-		63

CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500
10	10199	8158	-0-	-2041 B	34525	8158	3	Y	-0-		-0-
11	10200	9768	-0-	-432 B	34093	9768	3	Y	-0-		-0-
12	10540	9330	-0-	-1210 B	32883	9330	3	Y	-0-		-0-
01	10540	9226	-0-	-1314 B	31569	9226	3	Y	-0-		-0-
02	9520	7039	-0-	-2481 B	29088	7039	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			29088								
*03	10540	8504	-0-	-2036 B	27052	8504	3	Y	-0-		-0-

JENKINS, BEN ETAL		WELL #:			RRCID ->	290499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 12796 - 23392
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			29088								
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
MECO IV, LLC		557076									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 - 9436
10	5456	1872	-0-	-3584 B	148484	1872	3	Y	-0-		-0-
11	5280	641	-0-	-4639 B	143845	641	3	Y	-0-		-0-
12	5456	11	-0-	-5445 B	138400	11	3	Y	-0-		-0-
01	5456	-0-	-0-	-5456 B	132944			Y	-0-		-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928 B	128016			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			128016								
*03	5456	-0-	-0-	-5456 B	122560			Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 - 9180
10	5456	13143	-0-	7687 B	227268	13143	3	N	-0-		-0-
11	5280	12869	-0-	7589 B	234857	12869	3	N	-0-		-0-
12	5456	13288	-0-	7832 B	242689	13288	3	N	-0-		-0-
01	5456	9489	-0-	4033 B	246722	9489	3	N	-0-		-0-
02	4928	10072	-0-	5144 B	251866	10072	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			251866								
03	5456	12935	-0-	7479 B	259345	12935	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076							
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182 - 9192
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5456	5593	-0-	137 B	120212	5593 3	N	-0-		-0-	
11	5280	6262	-0-	982 B	121194	6262 3	N	-0-		-0-	
12	5456	6546	-0-	1090 B	122284	6546 3	N	-0-		-0-	
01	5456	4995	-0-	-461 B	121823	4995 3	N	-0-		-0-	
02	4928	4619	-0-	-309 B	121514	4619 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		121514									
03	5456	6025	-0-	569 B	122083	6025 3	N	-0-		-0-	

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF. N/A
10	5549	8204	-0-	2655 B	313749	8204 3	N	-0-		-0-	
11	5370	11164	-0-	5794 B	319543	11164 3	N	-0-		-0-	
12	5549	11413	-0-	5864 B	325407	11413 3	N	-0-		-0-	
01	5549	8090	-0-	2541 B	327948	8090 3	N	-0-		-0-	
02	5012	3347	-0-	-1665 B	326283	3347 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		326283									
03	5549	9710	-0-	4161 B	330444	9710 3	N	-0-		-0-	

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1133	RRCID ->	152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A
10	2914 #	2553	-0-	-361 B	-1422	2553 3	N	-0-		-0-	
11	2820 #	3166	-0-	346 B	-1076	3166 3	N	-0-		-0-	
12	2883 #	3776	-0-	893 B	-183	3776 3	N	-0-		-0-	
01	2852 #	2915	-0-	63 B	-120	2915 3	N	-0-		-0-	
02	2856 #	2745	-0-	-111 B	-231	2745 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-231									
*03	4038 R	4269	-0-	231 B	-0-	4269 3	N	-0-		-0-	

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1401	RRCID ->	229645	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9768 - 10618
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	240059	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10853	PERF. 9940 - 10853
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1046	RRCID ->	256551	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 9305 - 9475
10	341 #	325	-0-	-16 B	-1021	325 3	Y	-0-		-0-	
11	330 #	309	-0-	-21 B	-1042	309 3	Y	-0-		-0-	
12	341 #	7	-0-	-334 B	-1376	7 3	Y	-0-		-0-	
01	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1717		Y	-0-		-0-	
02	308 #	-0-	-0-	-308 B	-2025		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1020		CANCELLED UNDERAGE ->		-1005					
03	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1330		Y	-0-		-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076									
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1073	RRCID ->	264836	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9283 - 9476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		341 #	314	-0-	-27 B	-828	314 3		N	-0-			-0-
11		330 #	298	-0-	-32 B	-860	298 3		N	-0-			-0-
12		341 #	-0-	-0-	-341 B	-1201			N	-0-			-0-
01		341 #	-0-	-0-	-341 B	-1542			N	-0-			-0-
02		308 #	-0-	-0-	-308 B	-1850			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1051	CANCELLED UNDERAGE ->		-799						
03		310 #	-0-	-0-	-310 B	-1361			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9850 - 10219	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9667 - 9925	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9850 - 9998	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	8860 - 9270	
10		279 #	269	-0-	-10 B	-717	269 3		N	-0-			-0-
11		270 #	256	-0-	-14 B	-731	256 3		N	-0-			-0-
12		279 #	77	-0-	-202 B	-933	77 3		N	-0-			-0-
01		279 #	63	-0-	-216 B	-1149	63 3		N	-0-			-0-
02		252 #	25	-0-	-227 B	-1376	25 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-669	CANCELLED UNDERAGE ->		-707						
03		279 #	40	-0-	-239 B	-908	40 3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9124 - 9370	
10		1178 #	374	-0-	-804 B	-4663	374 3		N	-0-			-0-
11		1140 #	355	-0-	-785 B	-5448	355 3		N	-0-			-0-
12		1147 #	363	-0-	-784 B	-6232	363 3		N	-0-			-0-
01		1054 #	841	-0-	-213 B	-6445	841 3		N	-0-			-0-
02		364 #	483	-0-	119 B	-6326	483 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3336	CANCELLED UNDERAGE ->		-2990						
03		372 #	772	-0-	400 B	-2936	772 3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076							
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9010 - 9080
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5456	1346	-0-	-4110 B	943	1346 3	N	-0-		-0-	
11	3000 #	1278	-0-	-1722 B	-779	1278 3	N	-0-		-0-	
12	3007 #	474	-0-	-2533 B	-3312	474 3	N	-0-		-0-	
01	2325 #	158	-0-	-2167 B	-5479	158 3	N	-0-		-0-	
02	1316 #	62	-0-	-1254 B	-6733	62 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6733							
03	1333 #	99	-0-	-1234 B	-7967	99 3	N	-0-		-0-	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9058 - 9369
10	4405 R	4674	-0-	269 B	-0-	4674 3	N	-0-		-0-	
11	4439 R	4439	-0-	-0- B	-0-	4439 1	N	-0-		-0-	
12	4538 R	4538	-0-	-0- B	-0-	4538 3	N	-0-		-0-	
01	4934 R	4934	-0-	-0- B	-0-	4934 3	N	-0-		-0-	
02	3752 #	2613	-0-	-1139 B	-1139	2613 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1139							
03	4154 #	4453	-0-	299 B	-840	4453 3	N	-0-		-0-	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9126 - 9394
10	248 #	112	-0-	-136 B	-17935	112 3	N	-0-		-0-	
11	120 #	107	-0-	-13 B	-17948	107 3	N	-0-		-0-	
12	124 #	109	-0-	-15 B	-17963	109 3	N	-0-		-0-	
01	124 #	95	-0-	-29 B	-17992	95 3	N	-0-		-0-	
02	112 #	37	-0-	-75 B	-18067	37 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2971	CANCELLED UNDERAGE ->	-15096					
03	124 #	59	-0-	-65 B	-3036	59 3	N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC. POGO WALTON B		WELL #:		4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9165 - 9180
10	1147 #	1040	-0-	-107 B	-5037	1040 3	Y	-0-		-0-	
11	1110 #	1205	-0-	95 B	-4942	1205 3	Y	-0-		-0-	
12	1147 #	1709	-0-	562 B	-4380	1709 3	Y	-0-		-0-	
01	1147 #	1675	-0-	528 B	-3852	1675 3	Y	-0-		-0-	
02	1036 #	1273	-0-	237 B	-3615	1273 3	Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-107	CANCELLED UNDERAGE ->	-3508					
*03	1443 R	1550	-0-	107 B	-0-	1550 3	Y	-0-		-0-	

POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363 - 9370
10	4340 #	1422	-0-	-2918 B	-14011	1422 3	Y	-0-		-0-	
11	4200 #	-0-	-0-	-4200 B	-18211		Y	-0-		-0-	
12	4340 #	1396	-0-	-2944 B	-21155	1396 3	Y	-0-		-0-	
01	4309 #	3701	-0-	-608 B	-21763	3701 3	Y	-0-		-0-	
02	3892 #	3618	-0-	-274 B	-22037	3618 3	Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-10944	CANCELLED UNDERAGE ->	-11093					
03	1426 #	4253	-0-	2827 B	-8117	4253 3	Y	-0-		-0-	

PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF. 9000 - 9155
10	930 #	288	-0-	-642 B	-789	288 3	Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-789		Y	-0-		-0-	
12	930 #	-0-	-0-	-930 B	-1719		Y	-0-		-0-	
01	930 #	-0-	-0-	-930 B	-2649		Y	-0-		-0-	
02	840 #	540	-0-	-300 B	-2949	540 3	Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2802	CANCELLED UNDERAGE ->	-147					
03	279 #	1868	-0-	1589 B	-1213	1868 3	Y	-0-		-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PURE WALTON		WELL #:		6 E	RRCID ->	139703	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9359 - 9364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287			
10	992 #	314	-0-	-678 B	-678	314	3			Y	-0-				-0-
11	900 #	-0-	-0-	-900 B	-1578					Y	-0-				-0-
12	930 #	-0-	-0-	-930 B	-2508					Y	-0-				-0-
01	930 #	-0-	-0-	-930 B	-3438					Y	-0-				-0-
02	840 #	594	-0-	-246 B	-3684	594	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3684											
03	310 #	-0-	-0-	-310 B	-3994					Y	-0-				-0-
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342 - 9372			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100			
10	DLQ G-10	3353	-0-	3353 B	30991	3353	3			Y	-0-				-0-
11	5280	3966	-0-	-1314 B	29677	3966	3			Y	-0-				-0-
12	5456	4789	-0-	-667 B	29010	4789	3			Y	-0-				-0-
01	5456	3737	-0-	-1719 B	27291	3737	3			Y	-0-				-0-
02	4928	4154	-0-	-774 B	26517	4154	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			26517											
*03	5456	4004	-0-	-1452 B	25065	4004	3			Y	-0-				-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050			
10	651 #	532	-0-	-119 B	-7857	532	3			Y	-0-				-0-
11	630 #	629	-0-	-1 B	-7858	629	3			Y	-0-				-0-
12	620 #	759	-0-	139 B	-7719	759	3			Y	-0-				-0-
01	620 #	592	-0-	-28 B	-7747	592	3			Y	-0-				-0-
02	588 #	658	-0-	70 B	-7677	658	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1549	CANCELLED UNDERAGE ->		-6128								
03	744 #	635	-0-	-109 B	-1658	635	3			Y	-0-				-0-
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9025 -	9170
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 #		7	-0-	7 B	-358	7	3		Y	-0-
11		150 #		-0-	-0-	-150 B	-508				Y	-0-
12		155 #		7	-0-	-148 B	-656	7	3		Y	-0-
01		31 #		-0-	-0-	-31 B	-687				Y	-0-
02		7 #		242	-0-	235 B	-452	242	3		Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				-329	CANCELLED UNDERAGE ->		-123			
03		7 #		282	-0-	275 B	-54	282	3		Y	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8985 -	9120
10		155 #		382	-0-	227 B	-1454	382	3		Y	-0-
11		150 #		481	-0-	331 B	-1123	481	3		Y	-0-
12		279 #		642	-0-	363 B	-760	642	3		Y	-0-
01		279 #		501	-0-	222 B	-538	501	3		Y	-0-
02		252 #		557	-0-	305 B	-233	557	3		Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-233			
03		279 #		173	-0-	-106 B	-106	173	3		Y	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935 -	9160
10		1550 #		968	-0-	-582 B	-2572	968	3		Y	-0-
11		1500 #		839	-0-	-661 B	-3233	839	3		Y	-0-
12		1488 #		-0-	-0-	-1488 B	-4721				Y	-0-
01		1178 #		-0-	-0-	-1178 B	-5899				Y	-0-
02		1036 #		-0-	-0-	-1036 B	-6935				Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				-5695	CANCELLED UNDERAGE ->		-1240			
03		961 #		-0-	-0-	-961 B	-6656				Y	-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10059 -	10285
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				12/29/2020						

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9105 -	9226
10		1395 #		1507	-0-	112 B	-4063	1507	3		Y	-0-
11		2430 #		1789	-0-	-641 B	-4704	1789	3		Y	-0-
12		2511 #		2161	-0-	-350 B	-5054	2161	3		Y	-0-
01		2511 #		1686	-0-	-825 B	-5879	1686	3		Y	-0-
02		1680 #		1415	-0-	-265 B	-6144	1415	3		Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				-2081	CANCELLED UNDERAGE ->		-4063			
03		2170 #		1270	-0-	-900 B	-2981	1270	3		Y	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275 -	9291
10		1302 #		947	-0-	-355 B	-974	947	3		Y	-0-
11		1500 #		339	-0-	-1161 B	-2135	339	3		Y	-0-
12		1612 #		409	-0-	-1203 B	-3338	409	3		Y	-0-
01		1612 #		319	-0-	-1293 B	-4631	319	3		Y	-0-
02		1456 #		355	-0-	-1101 B	-5732	355	3		Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				-5113	CANCELLED UNDERAGE ->		-619			
03		961 #		107	-0-	-854 B	-5967	107	3		Y	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID -> 235268			COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9150 - 9262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		403 #	4	-0-	-399 B	-1770	4 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1770		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	28	-0-	28 B	-1742	28 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2	-0-	2 B	-1740	2 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	940	-0-	940 B	-800	940 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-789	CANCELLED UNDERAGE ->							-11
03	DLQ	G-10	618	-0-	618 B	-171	618 3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 235271			COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9162 - 9328

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2021												

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID -> 243278			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280 - 9335

10	1	#	-0-	-0-	-1 B	-2		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2								-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID -> 243280			COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9273 - 9278

10	1178	#	2402	-0-	1224 B	-3050	578 3	1824 9	Y	1658	1929 1	185
11	630	#	1917	-0-	1287 B	-1763	1048 3	869 9	Y	790	698 1	277
12	651	#	2087	-0-	1436 B	-327	1265 3	822 9	Y	747	863 1	161
01	1528	R	1855	-0-	327 B	-0-	987 3	868 9	Y	789	549 1	401
02	1800	R	1800	-0-	-0- B	-0-	941 3	859 9	Y	781	709 1	473
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2015	#	1951	-0-	-64 B	-64	1058 3	893 9	Y	812	920 1	365

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID -> 270853			COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9620 - 9630

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

B A S H		WELL #:		6	RRCID -> 270854			COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9350 - 9355

10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-214		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-214		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-214		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-214		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-214		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							-214
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337				
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-740					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-740					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-740					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-740					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-740					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-390	CANCELLED UNDERAGE ->											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-390					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON		WELL #:		2 E	RRCID ->	272542	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10022	PERF.	9254 - 9277				
10	2356 #	941	-0-	-1415 B	-3379	941	3			Y	-0-					-0-
11	0 #	965	-0-	965 B	-2414	965	3			Y	-0-					-0-
12	992 #	842	-0-	-150 B	-2564	842	3			Y	-0-					-0-
01	992 #	582	-0-	-410 B	-2974	582	3			Y	-0-					-0-
02	896 #	144	-0-	-752 B	-3726	144	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3726												
03	992 #	136	-0-	-856 B	-4582	136	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035				
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		945936													
PURE-WALTON		WELL #: 19		RRCID -> 020373		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-				-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-

KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635													
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #: 106		RRCID -> 020457		COMPL. DATE 03/30/1954		TOTAL DEPTH 10094		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WALTON ESTATE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 270252		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2641 - 2734					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
LOVETT, H. E.		073056													
		WELL #: 2		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
KCC STATE		073056													
		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 2502 - 2638					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASHARA, M. J.		073056													
		WELL #: 2		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225							
CRUM				WELL #: 1	RRCID -> 123414	COMPL. DATE 02/05/1987	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2490	- 2606		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT		-0-	

CRUM				WELL #: 6	RRCID -> 124650	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2414	- 2525		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT		-0-	

KEYSTONE -14-				WELL #: 1	RRCID -> 147184	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2458	- 2577		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STOUT ENERGY INC.				824192							
BASHARA -A-				WELL #: 22	RRCID -> 020360	COMPL. DATE 11/12/1962	TOTAL DEPTH 3509	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936							
WALTON, J B				WELL #: 95	RRCID -> 200179	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2327	- 2404		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-	

POGO WALTON C				WELL #: 8	RRCID -> 201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2477	- 2590	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2581 - 2662
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							11
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	20	10 1 21
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	22	9	7	1	Y	26	28 1 19
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	29	9	7	1	Y	38	28 1 29
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	9	6	1	Y	22	35 1 16
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	24	9	8	1	Y	9	21 1 4
						10	9					

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)		49133 333		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		181	RRCID ->	228722	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8859 - 8990
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING EDWARD		49400 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CULBERSON				
SONORAN ENERGY INC.		802215										
REEVES-STATE		WELL #:		3027	RRCID ->	080511	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	15470	PERF.	15417 - 15427
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA)		49400 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
7806 JV-P DUVAL		WELL #:		1	RRCID ->	080476	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15741	PERF.	14308 - 14371
10	4464 X	2760	-0-	-1704	-0-	560	1	2200	3	N	-0-	-0-
11	4200 X	2980	-0-	-1220	-0-	560	1	2420	3	N	-0-	-0-
12	4340 X	2666	-0-	-1674	-0-	560	1	2106	3	N	-0-	-0-
01	4123 X	3845	-0-	-278	-0-	560	1	3285	3	N	-0-	-0-
02	3724 X	3230	-0-	-494	-0-	560	1	2670	3	N	-0-	-0-
*03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	560	1	2524	3	N	-0-	-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.	14377 - 14521
10	1829 X	1162	-0-	-667	-0-	560	1	602	3	N	-0-	-0-
11	1770 X	1707	-0-	-63	-0-	560	1	1147	3	N	-0-	-0-
12	1829 X	1511	-0-	-318	-0-	560	1	951	3	N	-0-	-0-
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	560	1	2158	3	N	-0-	-0-
02	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	560	1	1752	3	N	-0-	-0-
*03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	560	1	1658	3	N	-0-	-0-

L. N. D. (ATOKA)												
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC												
PECOS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		127
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		127
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA ESCALERA (ATOKA)												
EXTEX OPERATING COMPANY												
UNIVERSITY LANDS 27-9												
WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6200 #	2324	-0-	-3876	-0-	2324	1		N	-0-		115
11	6000 #	2850	-0-	-3150	-0-	2850	1		N	-0-		115
12	4898 #	2790	-0-	-2108	-0-	2790	1		N	-0-		115
01	4898 #	1810	-0-	-3088	-0-	1810	1		N	-0-		115
02	2660 #	1334	-0-	-1326	-0-	1334	1		N	-0-		115
03	2945 #	2	-0-	-2943	-0-	2	3		N	-0-		115

LA ESCALERA (SHALE)												
XTO ENERGY INC.												
LA ESCALERA 45												
WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA VISTA (FUSSELMAN)												
PETROPLEX ENERGY INC.												
GARDEN CITY 5												
WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	750	3	207	9	N	188 166 1	232
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	789	3	180	9	N	164 167 1	229
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	788	3	175	9	N	159 161 1	227
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	733	3	182	9	N	165 165 1	227
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	602	3	152	9	N	138 179 1	186
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	742	3	179	9	N	163 169 1	180

LACAFF (WOLFCAMP)												
QEP ENERGY COMPANY												
UNIVERSITY G												
WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
TAFT		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 #	552	-0-	-161	-0-	531	2	21	9	Y	19	47
11	690 #	494	-0-	-196	-0-	474	2	20	9	Y	18	65
12	713 #	528	-0-	-185	-0-	514	2	14	9	Y	13	78
01	589 #	512	-0-	-77	-0-	490	2	22	9	Y	20	98
02	532 #	314	-0-	-218	-0-	303	2	11	9	Y	10	108
03	558 #	517	-0-	-41	-0-	491	2	26	9	Y	24	132

CHALKEY		WELL #: 2		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A				
10	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-		-0-
11	930 #	908	-0-	-22	-0-	908	2		Y	-0-		-0-
12	992 #	516	-0-	-476	-0-	516	2		Y	-0-		-0-
01	1023 #	721	-0-	-302	-0-	721	2		Y	-0-		-0-
02	924 #	620	-0-	-304	-0-	620	2		Y	-0-		-0-
03	1023 #	876	-0-	-147	-0-	876	2		Y	-0-		-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555				
10	716 R	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	Y	10	29
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	651	2	10	9	Y	9	38
12	934 R	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12	50
01	943 R	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14	64
02	700 #	668	-0-	-32	-0-	660	2	8	9	Y	7	71
*03	971 R	971	-0-	-0-	-0-	956	2	15	9	Y	14	85

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532				
10	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		Y	-0-		-0-
11	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		Y	-0-		-0-
12	2557 R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-		-0-
01	2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-		-0-
02	2268 #	1791	-0-	-477	-0-	1791	2		Y	-0-		-0-
03	2542 #	2440	-0-	-102	-0-	2440	2		Y	-0-		-0-

TAFT		WELL #: 3		RRCID -> 147664		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHALKLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183317		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	221	161	1	217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	190	1	92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	263	345	1	78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186	179	1	85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200	170	1	115

RAYNER		WELL #: 1		RRCID -> 183318		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	162	-0-	162	162	162	2		Y	-0-		-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750												
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681												
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A												

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A												

10	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-	-0-				N	-0-	157
11	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-	-0-				N	-0-	157
12	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-	-0-				N	-0-	157
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-				N	-0-	157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150												

10	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	-0-	6008	2		N	-0-	149
11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	-0-	6144	2		N	-0-	149
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	-0-	6602	2		N	-0-	149
01	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	-0-	6638	2		N	-0-	149
02	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-	149
*03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	-0-	6714	2		N	-0-	149

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196												

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234												

10	3286 X	5	-0-	-3281	-0-	-0-	5	2		N	-0-	60
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-	60
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-	60
*01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-	60
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-	60
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-	60

OIL AND GAS DIVISION

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

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID ->	093163	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.19945 - 20294	
10	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12880	2	21	9	N	19	37
11	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12868	2	20	9	N	18	55
12	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-	55
01	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	12507	2	4	9	N	4	59
02	10388 X	8188	-0-	-2200	-0-	8188	2			N	-0-	59
*03	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-	59

LIVERMORE (DELAWARE)				54170	300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
BEACH EXPLORATION, INC.				058915								
LIVERMORE		WELL #:		1	RRCID ->	083220	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 3506 - 3516	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIVERMORE		WELL #:		3	RRCID ->	121803	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3530 - 3535	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)				54331	200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
CALLON PETROLEUM OPERATING CO				124828								
BLACK '100'		WELL #:		1	RRCID ->	266635	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	20311	PERF.15179 - 15194	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)				54331	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CALLON PETROLEUM OPERATING CO				124828								
BLACK "100"		WELL #:		1H	RRCID ->	252644	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	20311	PERF.15179 - 18155	
10	3875 X	3196	-0-	-679	-0-	3196	3			N	-0-	-0-
11	3750 X	3011	-0-	-739	-0-	3011	3			N	-0-	-0-
12	3875 X	21	-0-	-3854	-0-	21	3			N	-0-	-0-
01	3565 X	22	-0-	-3543	-0-	22	3			N	-0-	-0-
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-	-0-
03	3193 X	698	-0-	-2495	-0-	597	3	101	9	N	92	92

DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.16254 - 16654	
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-	37
11	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-	37
12	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-	37
01	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-	37
02	7560 X	3716	-0-	-3844	-0-	3716	2			N	-0-	37
*03	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-	37

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907													
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-		-0-
11		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		N	-0-		-0-
12		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		N	-0-		-0-
01		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-		-0-
02		3416 X	3362	-0-	-54	-0-	3362	2		N	-0-		-0-
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544													
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305													
10		4340 X	3952	-0-	-388	-0-	3952	2		N	-0-		-0-
11		4200 X	3755	-0-	-445	-0-	3755	2		N	-0-		-0-
12		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-		-0-
01		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		N	-0-		-0-
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-		-0-
03		4340 X	4110	-0-	-230	-0-	4110	2		N	-0-		-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224													
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		59
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-		59
12		310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2		N	-0-		59
01		341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2		N	-0-		59
02		252 N	168	-0-	-84	-0-	168	2		N	-0-		59
03		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-		59

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700													
10		7657 X	2056	-0-	-5601	-0-	2056	2		N	-0-		5
11		7410 X	5238	-0-	-2172	-0-	5238	2		N	-0-		5
12		7657 X	2994	-0-	-4663	-0-	2994	2		N	-0-		5
01		5177 X	2096	-0-	-3081	-0-	2096	2		N	-0-		5
02		4900 X	1638	-0-	-3262	-0-	1638	2		N	-0-		5
03		5425 X	1430	-0-	-3995	-0-	1430	2		N	-0-		5

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A													
10		70525 X	69324	-0-	-1201	-0-	69250	2	74	9	N	67	228
11		68250 X	63706	-0-	-4544	-0-	63609	2	97	9	N	88	147
12		70525 X	56465	-0-	-14060	-0-	56398	2	67	9	N	61	208
01		69564 X	66676	-0-	-2888	-0-	66560	2	116	9	N	105	142
02		62608 X	31766	-0-	-30842	-0-	31721	2	45	9	N	41	183
*03		70029 X	70029	-0-	-0-	-0-	69887	2	142	9	N	129	142

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A													
10		17484 X	16984	-0-	-500	-0-	16984	2			N	-0-	181
11		17040 X	16657	-0-	-383	-0-	16657	2			N	-0-	181
12		17608 X	16594	-0-	-1014	-0-	16592	2	2	9	N	2	183
01		17608 X	16105	-0-	-1503	-0-	16080	2	25	9	N	23	206
02		15540 X	11224	-0-	-4316	-0-	11215	2	9	9	N	8	214
03		17205 X	16662	-0-	-543	-0-	16538	2	124	9	N	113	156

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
LASATER		WELL #:		1		RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3	N	-0-			30
11		8430 X	8420	-0-	-10	-0-	8420	3	N	-0-			30
12		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3	N	-0-			30
*01		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3	N	-0-			30
02		7868 X	7112	-0-	-756	-0-	7112	3	N	-0-			30
*03		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	3	N	-0-			30

WEST, W. W.		WELL #:		2		RRCID ->	046592	COMPL. DATE	07/13/1969	TOTAL DEPTH	20800	PERF. N/A	
10		3069 X	2995	-0-	-74	-0-	2995	2	N	-0-			162
11		2970 X	2863	-0-	-107	-0-	2863	2	N	-0-			162
12		3069 X	2966	-0-	-103	-0-	2966	2	N	-0-			162
*01		3100 N	3315	-0-	215	215	3315	2	N	-0-			162
02		2660 N	1758	-0-	-902	-0-	1758	2	N	-0-			162
*03		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	N	-0-			162

CHISOS OPERATING, INC.		WELL #:		1		RRCID ->	043019	COMPL. DATE	11/09/1967	TOTAL DEPTH	20250	PERF. N/A	
BRAVO 103		149441											
10		14477 X	324	-0-	-14153	-0-	27	1	297	3	N	-0-	27
11		12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	297	1	12187	3	N	-0-	27
12		11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	621	1	11211	3	N	1	1 8
							1	9					27
01		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	442	1	9647	3	N	-0-	27
02		11648 X	9276	-0-	-2372	-0-	270	1	9006	3	N	-0-	27
03		12896 X	10959	-0-	-1937	-0-	567	1	10392	3	N	-0-	27

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		WELL #:		1		RRCID ->	044781	COMPL. DATE	09/28/1968	TOTAL DEPTH	20225	PERF. N/A	
HILL, DOROTHY		524907											
10		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-	23
11		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-	23
12		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-	23
01		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-	23
02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-	23
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT	23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		1		RRCID ->	040066	COMPL. DATE	09/07/1966	TOTAL DEPTH	19544	PERF. N/A	
LOCKRIDGE, I. P.		617544											
10		29512 X	14911	-0-	-14601	-0-	14911	2			N	-0-	-0-
11		28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	28099	2			N	-0-	-0-
12		27970 X	27970	-0-	-0-	-0-	27970	2			N	-0-	-0-
01		26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	2			N	-0-	-0-
02		26236 X	18485	-0-	-7751	-0-	18485	2			N	-0-	-0-
*03		32245 X	32245	-0-	-0-	-0-	32245	2			N	-0-	-0-

MORRISON, H. B.		WELL #:		1		RRCID ->	042648	COMPL. DATE	05/13/1967	TOTAL DEPTH	19822	PERF.18520 - 19731	
10		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-	19
11		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5994	2	50	4	N	-0-	19
12		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-	19
01		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-	19
02		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-	19
*03		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-	19

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
REUSS, G. T.		WELL #:		1	RRCID ->	042649	COMPL. DATE	04/15/1967	TOTAL DEPTH	19769	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-				154
11	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	2			N	-0-				154
12	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	17855	2			N	-0-				154
01	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-				154
02	7952 X	7139	-0-	-813	-0-	7139	2			N	-0-				154
*03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-				154

REUSS, G. T., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	042885	COMPL. DATE	10/06/1967	TOTAL DEPTH	20158	PERF. N/A				
10	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-				-0-
11	10080 X	8712	-0-	-1368	-0-	8712	2			N	-0-				-0-
12	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-				-0-
01	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-				-0-
02	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-				-0-
03	10416 X	10093	-0-	-323	-0-	10093	2			N	-0-				-0-

BLACK, D.		WELL #:		1	RRCID ->	043028	COMPL. DATE	11/13/1967	TOTAL DEPTH	19694	PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOUSTON, G. D.		WELL #:		1	RRCID ->	043875	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH	20150	PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRISON, H. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	046699	COMPL. DATE	04/13/1969	TOTAL DEPTH	20250	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048354	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	20300	PERF. N/A				
10	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-				-0-
11	6750 X	6313	-0-	-437	-0-	6313	2			N	-0-				-0-
12	6975 X	6942	-0-	-33	-0-	6942	2			N	-0-				-0-
01	6975 X	6924	-0-	-51	-0-	6924	2			N	-0-				-0-
02	6300 X	6194	-0-	-106	-0-	6194	2			N	-0-				-0-
03	6975 X	6772	-0-	-203	-0-	6772	2			N	-0-				-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
Dwyer, Sam J. Et Al WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

10	4123 #	2418	-0-	-1705	-0-	2418	3	N	-0-			34
11	3990 #	3135	-0-	-855	-0-	2	1	N	-0-	3133	3	34
12	4123 #	2837	-0-	-1286	-0-	2837	3	N	-0-			34
*01	3100 #	2350	-0-	-750	-0-	2350	3	N	-0-			34
02	2940 #	2840	-0-	-100	-0-	2840	3	N	-0-			34
03	3255 #	2695	-0-	-560	-0-	2695	3	N	-0-			34

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

10	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3	N	-0-			65
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			65
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			65
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			65
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3	N	-0-			65
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			65

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

10	992 N	364	-0-	-628	-0-	310	1	Y	-0-	1	1	-0-
11	1290 N	366	-0-	-924	-0-	300	1	Y	3	2	1	1
						3	9					
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	1	1	1	1
						1	9					
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	310	1	Y	3	3	1	1
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	280	1	Y	3	3	1	1
						88	4					
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	3	3	1	1
						3	9					

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714												
JR		WELL #:		1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390		PERF.16274 - 16390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635												
REED, E. O.		WELL #:		1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635												
REED -B- 15		WELL #:		8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2880 - 3004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-

REED 13		WELL #:		4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2927 - 3034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117

REED 13		WELL #:		3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2898 - 3003		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899												
WILSON		WELL #:		1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 - 1208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091428		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 21750		PERF.15224 - 16019	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-
12	5410 R	5410	-0-	-0-	-0-	5410 2		N	-0-		-0-
01	1209 #	17	-0-	-1192	-0-	17 2		N	-0-		-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		-0-
*03	2708	2501	-0-	-207	-0-	2501 2		N	-0-		-0-

MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935		PERF.12080 - 12130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC		072691									
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10815 - 10866	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4304 3	18 9	N	16		173
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3541 3	21 9	N	19		192
12	4309 X	3221	-0-	-1088	-0-	3202 3	19 9	N	17		209
01	4309 X	3545	-0-	-764	-0-	3533 3	12 9	N	11		220
02	3892 X	1932	-0-	-1960	-0-	1920 3	12 9	N	11		231
03	4309 X	3693	-0-	-616	-0-	3678 3	15 9	N	14		245

VAQUERO OPERATING		882776		PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10822 - 10845	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650		PERF.10592 - 10610	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10843 - 10938	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1580 3	155 9	N	141	180 1	66
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1650 3	218 9	N	198		264
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1161 3	123 9	N	112	346 1	30
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1520 3	198 9	N	180		210
*02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-	142 1	68
*03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1054 3	152 9	N	138	170 1	36

MARALO (WOLFCAMP)		//CONT.//		57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
MENDEL ESTATE -38-		WELL #:		3	RRCID ->	282495	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10817 - 10873
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	3	N	-0-	155
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-	155
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-	155
01	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-	155
02	6 N	2	-0-	-4	-0-		2	3	N	-0-	155
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-	155

MARLAW (CLEAR FORK)				57646 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889							
SWH FARMS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	053142	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	4893	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054172	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4326 - 4500
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)				57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES				401740							
REEVES STATE 27		WELL #:		2	RRCID ->	072794	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	3453	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23		WELL #:		1023WI	RRCID ->	072819	COMPL. DATE	03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2990 - 3150
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	073716	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			36

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740								
HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					-0-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35

REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182											
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 -	2798			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED)				57774 275	ASSOCIATED	49B			CNTY: ANDREWS						
FDL OPERATING, LLC				263924											
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #:		3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF. 6210 -	6900			
10	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1507	3	228	9	Y	207	196	1		21
11	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	1842	3	267	9	Y	243	242	1		22
12	775 #	582	-0-	-193	-0-	505	3	77	9	Y	70	84	1		8
01	775 #	571	-0-	-204	-0-	496	3	75	9	Y	68	64	1		12
02	700 #	285	-0-	-415	-0-	228	3	57	9	Y	52	57	1		7
03	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				7

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)				58682 600	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS						
PINNACLE MINING CORPORATION				665684											
SULLIVAN "70"		WELL #:		1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4719 -	4770			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)				58890 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS						
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300											
ARCO "L"		WELL #:		2	RRCID ->	054948	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)		59030 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		24709		945936								
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735		PERF. 23286 - 25466		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	26285	20024	-0-	-6261 B	72852	20024	2	N	-0-			-0-
11	9211	24709	-0-	15498 B	83350	24709	2	N	-0-			-0-
12	33852	26251	-0-	-7601 B	80749	26251	2	N	-0-			-0-
01	21281	28545	-0-	7264 B	88013	28545	2	N	-0-			-0-
02	26482	20929	-0-	-5553 B	82460	20929	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		82460										
03	23316	31188	-0-	7872 B	90332	31188	2	N	-0-			-0-

STROMAN GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060		PERF. 23795 - 24940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCELROY (BEND 8960)		59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 12398		PERF. 8960 - 8966		
10	434 N	71	-0-	-363	-0-	37	2	34	9	Y	31	0
11	150 N	52	-0-	-98	-0-	19	2	33	9	Y	30	0
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	16	2	34	9	Y	31	0
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	6	2	34	9	Y	31	0
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	2	15	9	Y	14	0
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	0

MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING			
P4 OPERATING, LLC		631638										
MCENTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8326 - 8428		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			186
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			189
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			189

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3682 - 3925		
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3804 - 3946		
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	Y	-0-			-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-			-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	Y	-0-			-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		232	RRCID ->	194368	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	3842 - 3958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	573	-0-	573	2976	573 2			Y	-0-		-0-
11		2200 N	531	-0-	-1669	1307	531 2			Y	-0-		-0-
12		1993 N	686	-0-	-1307	-0-	686 2			Y	-0-		-0-
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			Y	-0-		-0-
*02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			Y	-0-		-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		WELL #:		504588	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	604 3	43 9	N	39		157
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	512 3	206 9	N	187	180 1	164
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	289 3	101 9	N	92		256
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	452 3	44 9	N	40	179 1	117
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		117
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	462 3	210 9	N	191	165 1	143

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		WELL #:		59612 475	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555								
THAI		WELL #:		1	RRCID ->	204096	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6708
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POBLANO 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656
10	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	90 1	3465 3	N	-0-		-0-
11	3630	X	3520	-0-	-110	-0-	90 1	3430 3	N	-0-		-0-
12	5363	X	3296	-0-	-2067	-0-	90 1	3206 3	N	-0-		-0-
01	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	90 1	3173 3	N	-0-		-0-
02	3276	X	1480	-0-	-1796	-0-	90 1	1390 3	N	-0-		-0-
*03	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	90 1	3188 3	N	-0-		-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)		WELL #:		59690 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CULBERSON			
SHELL WESTERN E&P		WELL #:		774719								
D.F. RANCH STATE 62-28		WELL #:			RRCID ->	252878	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4517	PERF.	4902 - 8539
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016												

MEDUSA (BARNETT SHALE)		60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
LUXE OPERATING LLC		511772										
KIRK		WELL #: 1-L		RRCID -> 235786		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2	N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2	N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	309	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-

MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
LINDLEY "92"		WELL #: 1		RRCID -> 105990		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENTONE (FUSSELMAN)		60518 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
ARNO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087380		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 218451		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250				
10	3973 R	3973	-0-	-0-	-0-	3927	3	46 9	N	42		92
11	3810 #	3739	-0-	-71	-0-	3694	3	45 9	N	41		133
12	3999 #	3818	-0-	-181	-0-	3764	3	54 9	N	49		182
01	3999 #	3825	-0-	-174	-0-	3770	3	55 9	N	50		232
02	5138	4641	-0-	-497	-0-	4598	3	43 9	N	39	179 1	92
03	3968 #	3782	-0-	-186	-0-	3732	3	50 9	N	45		137

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623										
UNIVERSITY 40		WELL #: 1		RRCID -> 213287		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		942623										
		WELL #: 1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.//		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
UNIVERSITY "40-20"		WELL #: 1		RRCID -> 226062		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R.		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KIMSEY		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON, H. H.		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HUMPHREY		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 4745 - 5426						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY		WELL #: 3		RRCID -> 176514		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 5368		PERF. 4824 - 5209						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY		WELL #: 4		RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5386 - 5394						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

BLAKE		WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 5135 - 5215						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREASY		WELL #: 1		RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5128 - 5169						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R.		WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4786 - 5149						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R.		WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4812 - 5142						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807												
MANDELL				WELL #:	2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	4803 - 5157			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PIT STOP SWD				WELL #:	1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	4818 - 6244			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	4788 - 5118			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GALLAGHER				WELL #:	2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4558 - 4680			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400)				WELL #:	4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4386 - 4431			
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	358	3				Y	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3				Y	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3				Y	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3				Y	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3				Y	-0-			-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3				Y	-0-			-0-

MI VIDA (ELLEN.)				WELL #:	1 L	RRCID ->	046169	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF.	N/A			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD						
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807									
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #:		106R	RRCID ->	206266	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	18755	PERF.	18220 - 18590
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2020 - SEE REMARKS														

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618											
LECROY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289820	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	19550	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALLON (PERMIAN) LLC		124807		WELL #:		1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	16002 - 16190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	19075	PERF.	4550 - 5630	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.	16084 - 16144	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16085 - 16621	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
PETROPLEX ENERGY INC.				660886						
QUINN		WELL #:		106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/20/2020						

PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512	
10	12741 X	1260	-0-	-11481	-0-	1260 3	N	-0-	195	
11	38104 X	38104	-0-	-0-	-0-	38104 3	N	-0-	195	
12	58249 X	58249	-0-	-0-	-0-	58249 3	N	-0-	195	
01	30975 X	30975	-0-	-0-	-0-	30975 3	N	-0-	195	
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-		N	-0-	195	
*03	69049 X	69049	-0-	-0-	-0-	69049 3	N	-0-	195	

MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
SCHWALBE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
HUMPHREY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474	
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 3	N	-0-	-0-	
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	625 3	N	-0-	-0-	
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3	N	-0-	-0-	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-	
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 3	N	-0-	-0-	

HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-	-0-	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	Y	-0-	-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-	-0-	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	154	-0-	154	-0-	154 3	Y	-0-	-0-	
*03	336 N	182	-0-	-154	-0-	182 3	Y	-0-	-0-	

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807									
MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	13962 - 14154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			-0-
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3		N	-0-			-0-
12		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3		N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02		308 N	305	-0-	-3	-0-	305 3		N	-0-			-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-			-0-

EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14168 - 14243	
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-			-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
GARRETT		WELL #:		1701H	RRCID ->	174933	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11965 - 17492	
10	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	1966	1856 3	110 9	Y	100	101 0	4	
11		2066 X	100	-0-	-1966	-0-	100 4		Y	-0-	4 0	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2020 - WELL PLUGGED 11-22-20													

GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	12110 - 16600	
10		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6352 3	167 9	Y	152	150 0	6	
11		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4419 3	531 4	Y	105	107 0	4	
12		3813 X	1137	-0-	-2676	-0-	1111 3	26 9	Y	24	27 0	1	
01		6510 X	4374	-0-	-2136	-0-	4031 3	246 4	Y	88	86 0	3	
*02		5880 X	3386	-0-	-2494	-0-	2709 3	574 4	Y	94	94 0	3	
03		6510 X	3985	-0-	-2525	-0-	11 2	3876 3	Y	84	84 0	3	
							6 4	92 9					

LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	12131 - 17429	
10		3100 N	1604	-0-	-1496	223	1518 3	86 9	Y	78	78 0	3	
11		1860 N	1297	-0-	-563	-0-	1100 3	132 4	Y	59	60 0	2	
12		1023 N	135	-0-	-888	-0-	65 9						
01		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	72 3	63 9	Y	57	57 0	2	
*02		1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-			Y	-0-	2 0	-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	

MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5900 - 6292	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
LELA "A"		WELL #:		1802H	RRCID ->	176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12141	- 17458
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	3	3	3	9	Y	3	3 0
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3 0
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	3	3	9	Y	3	3 0
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3	3 0
*02	6 N	4	-0-	-2	-0-	2	3	2	9	Y	2	2 0
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3 0

GARRETT D		WELL #:		1705H	RRCID ->	177959	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.12028	- 15948
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2020 - WELL PLUGGED 10-22-20												

GARRETT F		WELL #:		1707H	RRCID ->	178569	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12441	- 17313
10	3751 X	811	-0-	-2940	-0-	758	3	53	9	Y	48	49 0
11	3630 X	41	-0-	-3589	-0-	41	4			Y	-0-	2 0
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-	-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	-0-

GARRETT "E"		WELL #:		1706H	RRCID ->	180054	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12144	- 15576
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - WELL PLUGGED 10-13-20												

GARRETT "G"		WELL #:		1708H	RRCID ->	180138	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12183	- 17503
10	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	8	-0-	8	152	8	4			Y	-0-	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2020 - WELL PLUGGED 12-3-20												

INDUSTRIAL "A"		WELL #:		602H	RRCID ->	180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12188	- 21390
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HILL 19		WELL #:		1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056	- 16350
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

INTERSTATE "B"		WELL #:		503H	RRCID ->	184047	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9729	PERF.12177	- 20875
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
INDUSTRIAL		WELL #:		601H	RRCID ->	187817	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	12135 - 21117		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

INTERSTATE "A"		WELL #:		502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	13257 - 19622		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LELA "B"		WELL #:		1803H	RRCID ->	187820	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	12170 - 17728		
10	DLQ	G-10	900	-0-	900	900	747	3	153	9	Y	139	138	0
11	DLQ	G-10	942	-0-	942	1842	678	3	81	4	Y	166	166	0
							183	9						
12	DLQ	G-10	933	-0-	933	2775	755	3	178	9	Y	162	163	0
01	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	3837	808	3	49	4	Y	186	185	0
							205	9						
*02	2700	N	608	-0-	-2092	1745	376	3	79	4	Y	139	140	0
							153	9						
*03	2892	N	1147	-0-	-1745	-0-	3	2	909	3	Y	213	210	0
							1	4	234	9				8

HILL 30		WELL #:		1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.	12137 - 16163		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL 25		WELL #:		1H	RRCID ->	191596	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12095 - 13750		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILL 29-20		WELL #:		1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.	12120 - 15875		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
10	DLQ	G-10	2177	-0-	2177	11574	1940	3	237	9	Y	215	258	1	38
11	DLQ	G-10	2097	-0-	2097	13671	1926	3	171	9	Y	155	174	1	19
12	DLQ	G-10	990	-0-	990	14661	711	3	279	9	Y	254	235	1	38
01		16937 X	2276	-0-	-14661	-0-	2005	3	271	9	Y	246	237	1	47
02		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1006	3	233	9	Y	212	192	1	67
03		2170 X	400	-0-	-1770	-0-	88	3	312	9	Y	284	255	1	96

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD															
ARCH OIL & GAS, LLC 029272															
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A															
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206															
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A															
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206											
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	N/A			
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3		N	-0-				73
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				73
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				73
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				73
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-				73
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT				73

JJH ENERGY COMPANY		427402													
BEATY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 -	7855		
10	841 R	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-				53
11	778 R	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-				53
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-				53
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT				53
02	815 R	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-				53
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT				53

TWO P PARTNERS, LLC		875088													
DEARING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	N/A			
10	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-				-0-
11	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-				-0-
12	879 R	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-				-0-
01	885 R	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-				-0-
02	810 R	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-				-0-
*03	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-				-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A			
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-				-0-
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-				-0-
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-				-0-
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-				-0-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-				-0-
*03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-				-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	061146	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	N/A			
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	-0-	234	2		Y	-0-				-0-
11	270 #	220	-0-	-50	-0-	-0-	220	2		Y	-0-				-0-
12	279 #	210	-0-	-69	-0-	-0-	210	2		Y	-0-				-0-
01	248 #	206	-0-	-42	-0-	-0-	206	2		Y	-0-				-0-
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	-0-	213	2		Y	-0-				-0-
03	248 #	221	-0-	-27	-0-	-0-	221	2		Y	-0-				-0-

MITCHELL (PENN) RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC MITCHELL "B"		62207 500 733287		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
		WELL #: 1		RRCID -> 163406		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8371 - 8804			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2		N	-0-			73
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			73
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			73
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2		N	-0-			73
02		392 N	352	-0-	-40	-0-	352 2		N	-0-			73
03		434 N	352	-0-	-82	-0-	352 2		N	-0-			73

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) SUNDOWN ENERGY LP MANHATTAN STATE		62401 600 829482		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #: 1		RRCID -> 117917		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4201 - 4407			
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2019 - WELL PLUGGED 8/29/2019													

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH FOUNDATION		62415 670 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687		PERF. 5470 - 5570			
10		T. A.	1644	-0-	1644	5069	1644 2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	1670	-0-	1670	6739	1670 2		Y	-0-			-0-
12		8426 X	1687	-0-	-6739	-0-	1687 2		Y	-0-			-0-
01		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		Y	-0-			-0-
02		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		Y	-0-			-0-
*03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		Y	-0-			-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598		PERF. N/A			
10		217 N	54	-0-	-163	-0-	26 2	28 9	Y	25	25 0		2
11		360 N	57	-0-	-303	-0-	31 2	26 9	Y	24	24 0		2
12		93 N	49	-0-	-44	-0-	21 2	28 9	Y	25	26 0		1
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	9 2	35 9	Y	32	31 0		2
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	26 2	37 9	Y	34	34 0		2
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	65 2	39 9	Y	35	35 0		2

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 5492 - 5708			
10		3100 N	473	-0-	-2627	848	346 2	127 9	Y	115	124 0		8
11		1811 N	963	-0-	-848	-0-	721 2	242 9	Y	220	210 0		18
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	770 2	279 9	Y	254	258 0		14
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	482 2	211 9	Y	192	194 0		12
02		784 N	522	-0-	-262	-0-	383 2	139 9	Y	126	129 0		9
03		868 N	758	-0-	-110	-0-	575 2	183 9	Y	166	164 0		11

MONAHANS, E. (PENN., LO.) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "28"		62416 666 257062		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER					
		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8545 - 8768			
10		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
11		450 N	441	-0-	-9 B	-0-	-9 3		N	-0-			-0-
12		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
01		434 N	290	-0-	-144 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
02		420 N	344	-0-	-76 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3		N	-0-			-0-

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		//CONT.//		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER	
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
SEALY & SMITH "33"		WELL #:		1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8575 - 9005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	99 1	709 3	N	-0-		191
11		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	96 1	730 3	N	-0-		191
12		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	99 1	754 3	N	-0-		191
01		806 N	432	-0-	-374 B	-0-	99 1	333 3	N	-0-		191
02		784 N	90	-0-	-694 B	-0-	90 1		N	-0-		191
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		868 N	99	-0-	-769 B	-0-	99 1		N	-0-		191

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SEALY & SMITH "33-D"		WELL #:		1		RRCID -> 281989		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8485 - 8949
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)				62417 110		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION				027200								
SEALY-SMITH FOUNDATION A		WELL #:		4		RRCID -> 173333		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5598 - 5648
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)				62417 540		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION				027200								
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"		WELL #:		39		RRCID -> 169847		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5046 - 5056
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)				62418 666		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
SEALY-SMITH 35		WELL #:		1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8062 - 8145
10		1085 #	687	-0-	-398	-0-	687 2		Y	-0-		-0-
11		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-		-0-
12		810 R	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-		-0-
01		682 #	409	-0-	-273	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
02		616 #	520	-0-	-96	-0-	520 2		Y	-0-		-0-
*03		940 R	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-		-0-

MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1878 2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	1816 2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	1882 2	N	-0-		-0-
02	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1664 2	N	-0-		-0-
*03	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1780 2	N	-0-		-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624								
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017										

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653								
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400 PERF. 20870 - 21170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
MENTONE GAS UNIT		1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 20729 - 21243		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807								
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060405		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
RUSSELL, F. D. UNIT		1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875 PERF. 18717 - 18856		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		//CONT.//		62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING			
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653						
GATAGA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 065119	COMPL. DATE 01/11/1976	TOTAL DEPTH 18784	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GATAGA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 067040	COMPL. DATE 06/09/1976	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOORE-HOOPER (WLFOMP\PENN CONS)				62718 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
SIEVERS A UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 228781	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 18170	PERF.17060 - 17422		
10	1120 N	639	-0-	-481	-0-	639 2	N	-0-		46
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-		N	-0-		46
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 2	N	-0-		46
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-		46
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-		N	-0-		46
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-		46
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
8210 JV-P VERMEJO				WELL #: 1	RRCID -> 113792	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 18883	PERF.15904 - 16558		
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		195
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		195
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		195
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		195
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		195
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		195
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
JOHNSON "42"				WELL #: 1	RRCID -> 216054	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH 17257	PERF.15582 - 16322		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARNO GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 230785	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 19262	PERF.15813 - 16205		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726													
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1364 N	784	-0-	-580	-0-	738 4	46 9	N	42	177 1		56
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	730 4	34 9	N	31			87
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	810 4	55 9	N	50			137
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	763 4	380 9	N	345	191 1	155 8	136
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	195	189 1		142
03		868 N	623	-0-	-245	-0-	478 4	145 9	N	132	179 1		95

EOG RESOURCES, INC. 253162													
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400													
10		29605 X	22161	-0-	-7444	-0-	22161 2		N	-0-			-0-
11		28650 X	244	-0-	-28406	-0-	244 2		N	-0-			-0-
12		29605 X	17983	-0-	-11622	-0-	17983 2		N	-0-			-0-
01		25823 X	117	-0-	-25706	-0-	117 2		N	-0-			-0-
02		23324 X	16804	-0-	-6520	-0-	16804 2		N	-0-			-0-
03		22165 X	29	-0-	-22136	-0-	29 2		N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924													
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746													
10		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403 3		N	-0-			-0-
11		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-			-0-
12		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
01		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3		N	-0-			-0-
02		3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-			N	-0-			-0-
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331													
10		2501 N	2262	-0-	-239	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
01		2542 X	1121	-0-	-1421	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
02		2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-			N	-0-			-0-
03		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686													
10		3100 N	5918	-0-	2818	2818	5918 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2684	-0-	-316	2502	2684 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	4115	-0-	1015	3517	4115 3		N	-0-			-0-
01		7166 X	3649	-0-	-3517	-0-	3649 3		N	-0-			-0-
02		1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-			-0-
03		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633													
10		18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	18937 3		N	-0-			-0-
11		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547 3		N	-0-			-0-
12		11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808 3		N	-0-			-0-
01		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982 3		N	-0-			-0-
02		5796 X	-0-	-0-	-5796	-0-			N	-0-			-0-
03		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	147	207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124	145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92	52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	102

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	301	3	Y	-0-	-0-
						9	4					
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	355	3	Y	-0-	-0-
						15	4					
12	434 N	289	-0-	-145	-0-	42	1	240	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	70	1	358	3	Y	-0-	-0-
						22	4					
02	DLQ G-10	218	-0-	218	218	40	1	165	3	Y	-0-	-0-
						13	4					
03	DLQ G-10	321	-0-	321	539	60	1	257	3	Y	-0-	-0-
						4	4					

OXY USA INC. 630591 MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-	-0-
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-	-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-	-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	475	2	55	4	N	-0-	-0-
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
10	7502 X	4951	-0-	-2551	-0-	4951	2			Y	-0-	-0-
11	7080 X	6401	-0-	-679	-0-	6401	2			Y	-0-	-0-
12	4185 X	2738	-0-	-1447	-0-	2738	2			Y	-0-	-0-
01	4960 X	2418	-0-	-2542	-0-	2418	2			Y	-0-	-0-
02	2856 X	1723	-0-	-1133	-0-	1723	2			Y	-0-	-0-
03	3162 X	1123	-0-	-2039	-0-	1123	2			Y	-0-	-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653 GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RED BLUFF RESOURCES LLC //CONT.// 696653														
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803														
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845														
10		10881 X	7190	-0-	-3691	-0-	7190	3		N	-0-			-0-
11		10050 X	6406	-0-	-3644	-0-	6406	3		N	-0-			-0-
12		10385 X	6552	-0-	-3833	-0-	6552	3		N	-0-			-0-
01		7688 X	3626	-0-	-4062	-0-	3626	3		N	-0-			-0-
02		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-				N	-0-			-0-
03		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A														
10		310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2		N	-0-			-0-
11		270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12		341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
*03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A														
10		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	221	1	3534	2	N	-0-		-0-
11		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	210	1	3529	2	N	-0-		-0-
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	263	1	2807	2	N	-0-		-0-
*01		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	249	1	3477	2	N	-0-		-0-
02		2744 X	2176	-0-	-568	-0-	170	1	2006	2	N	-0-		-0-
03		3038 X	108	-0-	-2930	-0-	25	1	83	2	N	-0-		-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.// 65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
REEVES "BG" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	378 1	6035 2	N	-0-			-0-	
11	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	416 1	7015 2	N	-0-			-0-	
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	393 1	4190 2	N	-0-			-0-	
*01	4557 X	4460	-0-	-97	-0-	298 1	4162 2	N	-0-			-0-	
02	4116 X	1210	-0-	-2906	-0-	94 1	1116 2	N	-0-			-0-	
03	4557 X	1	-0-	-4556	-0-	1 2		N	-0-			-0-	

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932					
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	219 1	3508 2	N	-0-			-0-	
11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	220 1	3707 2	N	-0-			-0-	
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	218 1	2321 2	N	-0-			-0-	
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	158 1	2205 2	N	-0-			-0-	
02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	103 1	1215 2	N	-0-			-0-	
03	682 X	13	-0-	-669	-0-	3 1	10 2	N	-0-			-0-	

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349					
POULTER GAS UNIT		WELL #: 1-L											
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL		WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397					
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-	
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-	
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3		N	-0-			-0-	
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-	
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LINDEMANN		WELL #: 2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #: 1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328					
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK			
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
EDB		WELL #: 2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 9528 - 9546	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3100 N	1230	-0-	-1870	226	1222	3	8 9	N	7	242
11	1368 N	1142	-0-	-226	-0-	1136	3	6 9	N	5	247
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1136	3	10 9	N	9	256
01	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1111	3	20 9	N	18	80
02	1064 N	749	-0-	-315	-0-	738	3	11 9	N	10	90
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	90

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
CHIMAYO		WELL #: 1		RRCID -> 185105		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 6958		PERF. 6570 - 6606	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAPSAICIN		WELL #: 1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6165 - 6415	
10	2449 #	2342	-0-	-107	-0-	2133	3	209 9	N	190	118
11	2370 #	2258	-0-	-112	-0-	2029	3	229 9	N	208	142
12	2418 #	2066	-0-	-352	-0-	1855	3	211 9	N	192	149
01	2418 #	2301	-0-	-117	-0-	2063	3	238 9	N	216	180
02	2128 #	1967	-0-	-161	-0-	1791	3	176 9	N	160	176
*03	2356 #	2316	-0-	-40	-0-	2056	3	260 9	N	236	229

OATES, NE. (DEVONIAN)		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
DAVIS, PAUL L.		WELL #: 1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 1265 - 14140	
10	14322 X	12475	-0-	-1847	-0-	12475	3		N	-0-	-0-
11	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3		N	-0-	-0-
12	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3		N	-0-	-0-
01	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	3		N	-0-	-0-
02	12936 X	8257	-0-	-4679	-0-	8257	3		N	-0-	-0-
03	14322 X	13745	-0-	-577	-0-	13745	3		N	-0-	-0-

EICHENHOFER, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12777 - 13410	
10	15934 X	14780	-0-	-1154	-0-	14780	3		N	-0-	-0-
11	14550 X	14292	-0-	-258	-0-	14292	3		N	-0-	-0-
12	15035 X	14292	-0-	-743	-0-	14292	3		N	-0-	-0-
01	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3		N	-0-	-0-
02	13552 X	8586	-0-	-4966	-0-	8586	3		N	-0-	-0-
03	14787 X	13476	-0-	-1311	-0-	13476	3		N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113						CNTY: PECOS			
PECOS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768		PERF. N/A	
10	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2		N	-0-	-0-
11	3210 X	2692	-0-	-518	-0-	2692	2		N	-0-	-0-
12	3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3313	2		N	-0-	-0-
*01	3224 X	3156	-0-	-68	-0-	3156	2		N	-0-	-0-
02	2912 X	2370	-0-	-542	-0-	2370	2		N	-0-	-0-
03	3317 X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2		N	-0-	-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//	66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
CHISOS OPERATING, INC.			149441									
MCINTYRE		WELL #:	1	RRCID -> 187036	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 16490	PERF.12960 - 13044					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 223523	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 14435	PERF.14330 - 14405					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEDOM ENERGY, INC.			285084									
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:	1A	RRCID -> 049867	COMPL. DATE 01/10/1971	TOTAL DEPTH 15000	PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936									
SMITH, HORACE		WELL #:	1	RRCID -> 038485	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 13725	PERF.13480 - 13605					
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-

VALLAT, B. W.		WELL #:	1	RRCID -> 044455	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL DEPTH 13780	PERF.13455 - 13582					
10	30814	X	24819	-0-	-5995	-0-	24819 2	N	-0-			-0-
11	29820	X	26249	-0-	-3571	-0-	26249 2	N	-0-			-0-
12	29543	X	25238	-0-	-4305	-0-	25238 2	N	-0-			-0-
01	28520	X	26753	-0-	-1767	-0-	26753 2	N	-0-			-0-
02	24500	X	17394	-0-	-7106	-0-	17394 2	N	-0-			-0-
*03	33228	X	33228	-0-	-0-	-0-	33228 2	N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:	1	RRCID -> 045595	COMPL. DATE 11/23/1968	TOTAL DEPTH 13690	PERF. N/A					
10	26381	X	26193	-0-	-188	-0-	26193 2	N	-0-			-0-
11	25530	X	25376	-0-	-154	-0-	25376 2	N	-0-			-0-
12	26381	X	24802	-0-	-1579	-0-	24802 2	N	-0-			-0-
01	26529	X	26529	-0-	-0-	-0-	26529 2	N	-0-			-0-
02	23800	X	22564	-0-	-1236	-0-	22564 2	N	-0-			-0-
03	26226	X	24254	-0-	-1972	-0-	24254 2	N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
*03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTROYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG)		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
MOSAIC TEXAS LLC		589983														
YATES, SUN		WELL #: 1		RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

YATES, SUN		WELL #: 2		RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

YATES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

YATES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

YATES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961														
VALLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

10	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	2	45	9	N	41	176	1			42
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	9	N	36					78
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	35					113
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	29					142
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	28					170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	171	1			35

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
 ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
VALLEY -O-		WELL #:		2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 - 3030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLEY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

PAMELA (SILURIAN)
EOG RESOURCES, INC.
BILES

68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
253162

WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECOVERY OPERATING LP
GS STATE

696542
WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

10	8494 X	6613	-0-	-1881	-0-	6613 2		N	-0-			-0-
11	8010 X	4155	-0-	-3855	-0-	4155 2		N	-0-			-0-
12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 2		N	-0-			-0-
01	6603 X	5572	-0-	-1031	-0-	5572 2		N	-0-			-0-
02	5964 X	2578	-0-	-3386	-0-	2578 2		N	-0-			-0-
03	6603 X	6240	-0-	-363	-0-	6240 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE

WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

10	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	17004 2		N	-0-			-0-
11	13770 X	7717	-0-	-6053	-0-	7717 2		N	-0-			-0-
12	14229 X	8682	-0-	-5547	-0-	8682 2		N	-0-			-0-
01	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	19752 2		N	-0-			-0-
02	12852 X	5233	-0-	-7619	-0-	5233 2		N	-0-			-0-
*03	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	14287 2		N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA)
FELIX WATER, LLC
HALEY "32"

69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
265326

WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY BRINE COMPANY
HALEY 32

345404
WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC
ROARK

617484
WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		//CONT.//		617484											
ROARK "34"		WELL #:		1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	18460	PERF.	15260 - 15266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #:		1H	RRCID ->	269634	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	10276 - 10286			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726			CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
STEWART 32		WELL #:		1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10568 - 10603			
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	779	3	63	9	N	57				189
11	540 N	45	-0-	-495	-0-	32	3	13	9	N	12				201
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	9	N	8				209
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	547	3	64	9	N	58	157	1		110
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	438	3	32	9	N	29				139
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	690	3	51	9	N	46				185

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748			CAPACITY			CNTY: MIDLAND								
AVERY 22		WELL #:		1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	10880 - 11770				
10	28130 X	28130	-0-	-0-	-0-	26809	3	1321	9	N	1201	1459	0		343	
11	30090 X	25994	-0-	-4096	-0-	1	1	24747	3	N	1133	1107	0	1 8	368	
12	31093 X	25473	-0-	-5620	-0-	1246	9	2	1	24175	3	1178	1109	0	2 8	435
01	31093 X	25083	-0-	-6010	-0-	2	1	1296	9	N	1181	1237	0		379	
02	26404 X	16348	-0-	-10056	-0-	2	1	1299	9	N	1181	1237	0		379	
03	28117 X	24581	-0-	-3536	-0-	112	1	15236	3	N	909	731	0		557	
						1000	9	124	1	23223	3	1122	1317	0		362
						1234	9									

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
BREITBURN OPERATING L.P.		090732													
COLLINGS, H.S.		WELL #:		5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	12571 - 15443			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
BRAUN, J. C. "20"				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.12125 - 15016		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	5202	-0-	5202	18800	5080 3	122 9	Y	111				217
11		23756 X	4956	-0-	-18800	-0-	4850 3	106 9	Y	96		174 1		139
12		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5479 3	121 9	Y	110		171 1		78
01		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5518 3	122 9	Y	111				189
02		3276 X	2442	-0-	-834	-0-	2381 3	61 9	Y	55		175 1		69
*03		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6685 3	132 9	Y	120		4 8		185

"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.14070 - 15750		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLATFORM OPERATING, LLC				667928										
CAPP'S FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12150 - 15820		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161	160 8			168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	142 1	52 8		26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	13 8			26

XTO ENERGY INC.				945936										
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11748 - 11868		
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		Y	-0-				-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-				-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		Y	-0-				-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		Y	-0-				-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889 3		Y	-0-				-0-
03	1209	N	635	-0-	-574	-0-	635 3		Y	-0-				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1321	3	4	9	1
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	3	3	9	1
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	3	15	9	2
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	3	6	9	1
02	1344 N	1130	-0-	-214	-0-	1130	3			-0-
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	3	14	9	2

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787		
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5459	3	45	9	7
11	5100 X	2702	-0-	-2398	-0-	2681	3	21	9	4
12	5332 X	5137	-0-	-195	-0-	5137	3			-0-
01	5518 X	4827	-0-	-691	-0-	4773	3	54	9	7
02	4984 X	3930	-0-	-1054	-0-	3702	3	228	9	39
03	5518 X	4694	-0-	-824	-0-	4573	3	121	9	15

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090		
10	3441 X	2656	-0-	-785	-0-	2634	3	22	9	4
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2635	3	9	9	2
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2503	3	2	9	-0-
01	2387 X	1319	-0-	-1068	-0-	1302	3	17	9	2
02	2156 N	885	-0-	-1271	-0-	842	3	43	9	7
03	2387 N	709	-0-	-1678	-0-	699	3	10	9	1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14601	X	11517	-0-	-3084	-0-	11348 3	169 9	Y	154	133 0			66
11	12630	X	8881	-0-	-3749	-0-	8710 3	171 9	Y	155	140 0			81
12	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	14905 3	195 9	Y	177	170 0			88
01	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12207 3	95 9	Y	86	140 0			34
02	10416	X	9078	-0-	-1338	-0-	9021 3	57 9	Y	52	50 0			36
03	14601	X	9498	-0-	-5103	-0-	9425 3	73 9	Y	66	78 0			24

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143 - 15755				
10	6727	X	5457	-0-	-1270	-0-	5305 3	152 9	Y	138	117 0			59
11	11760	X	7789	-0-	-3971	-0-	7651 3	138 9	Y	125	118 0			66
12	12152	X	6146	-0-	-6006	-0-	6098 3	48 9	Y	44	88 0			22
01	7564	X	5526	-0-	-2038	-0-	5491 3	35 9	Y	32	41 0			13
02	7280	X	3961	-0-	-3319	-0-	3935 3	26 9	Y	24	20 0			17
03	8060	X	5496	-0-	-2564	-0-	5466 3	30 9	Y	27	34 0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627 - 15451				
10	3813	X	832	-0-	-2981	-0-	832 3		Y	-0-				-0-
11	1050	X	943	-0-	-107	-0-	943 3		Y	-0-				-0-
12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		Y	-0-				-0-
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		Y	-0-				-0-
02	868	X	569	-0-	-299	-0-	569 3		Y	-0-				-0-
*03	3100	N	3736	-0-	636	636	3736 3		Y	-0-				-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984 - 15520				
10	3751	X	2253	-0-	-1498	-0-	2223 3	30 9	Y	27				191
11	3900	X	1772	-0-	-2128	-0-	1741 3	31 9	Y	28	69 0			150
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3216 3	106 9	Y	96				246
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3076 3	81 9	Y	74	147 0			173
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2494 3	57 9	Y	52				225
03	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3237 3	58 9	Y	53				278

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815 - 15639				
10	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10497 3	232 9	Y	211	222 0			90
11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10137 3	168 9	Y	153	163 0			80
12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10409 3	294 9	Y	267	214 0			133
01	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8582 3	241 9	Y	219	265 0			87
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5856 3	185 9	Y	168	139 0			116
*03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9381 3	268 9	Y	244	271 0			89

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011		PERF.11938 - 12010				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.11902 - 16046				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. COLLINS, H. S. UNIT		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 12048	PERF.11914 - 12014			
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	Y	-0-	-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	Y	-0-	-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	Y	-0-	-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	Y	-0-	-0-
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-			Y	-0-	-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 11842	PERF.11896 - 16179			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11856 - 17146				
10	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	1683	3	Y	-0-	1 0	-0-
11	2280 X	1597	-0-	-683	-0-	1597	3	Y	-0-		-0-
12	2387 X	2050	-0-	-337	-0-	2042	3	Y	7	6 0	1
01	2387 X	2064	-0-	-323	-0-	2063	3	Y	1	2 0	-0-
02	2156 X	1198	-0-	-958	-0-	1185	3	Y	12	10 0	2
03	2046 X	977	-0-	-1069	-0-	968	3	Y	8	9 0	1

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304	COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL DEPTH 11935	PERF.12009 - 15801			
10	7037 X	5823	-0-	-1214	-0-	5823	3	Y	-0-	-0-
11	6810 X	5656	-0-	-1154	-0-	5656	3	Y	-0-	-0-
12	7037 X	5596	-0-	-1441	-0-	5596	3	Y	-0-	-0-
01	6944 X	5270	-0-	-1674	-0-	5270	3	Y	-0-	-0-
02	5292 X	3566	-0-	-1726	-0-	3566	3	Y	-0-	-0-
03	5859 X	5230	-0-	-629	-0-	5230	3	Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11997 - 14751				
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4116	3	Y	43	38 0	18
11	3960 X	2600	-0-	-1360	-0-	2560	3	Y	36	35 0	19
12	4805 X	2235	-0-	-2570	-0-	2187	3	Y	44	41 0	22
01	4805 X	3346	-0-	-1459	-0-	3321	3	Y	23	36 0	9
02	4340 X	3411	-0-	-929	-0-	3400	3	Y	10	12 0	7
03	4154 X	3539	-0-	-615	-0-	3530	3	Y	8	12 0	3

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376	COMPL. DATE 04/02/1999	TOTAL DEPTH 12645	PERF.11774 - 15600				
10	3658 X	3283	-0-	-375	-0-	3238	3	Y	41	43 0	7
11	3540 X	2965	-0-	-575	-0-	2868	3	Y	88	78 0	17
12	4092 X	3632	-0-	-460	-0-	3553	3	Y	72	78 0	11
01	4092 X	3164	-0-	-928	-0-	3135	3	Y	26	33 0	4
02	3696 X	1465	-0-	-2231	-0-	1415	3	Y	45	40 0	9
03	3627 X	768	-0-	-2859	-0-	759	3	Y	8	16 0	1

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11964 - 15638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			55
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0	35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0	14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648				
10	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4005	3	44	9	Y	40	40	0	7
11	4110 X	3907	-0-	-203	-0-	3862	3	45	9	Y	41	40	0	8
12	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	3989	3	62	9	Y	56	56	0	8
01	4123 X	3865	-0-	-258	-0-	3801	3	64	9	Y	58	58	0	8
02	3724 X	3301	-0-	-423	-0-	3256	3	45	9	Y	41	41	0	8
03	4061 X	4016	-0-	-45	-0-	3955	3	61	9	Y	55	55	0	8

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12222 - 15190		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10920 - 12962		
10	4712 X	4703	-0-	-9	-0-	4703	3			Y	-0-			-0-
11	4680 X	4495	-0-	-185	-0-	4495	3			Y	-0-			-0-
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-			-0-
01	4743 X	4072	-0-	-671	-0-	4035	3	37	9	Y	34	21	0	13
02	4256 X	3216	-0-	-1040	-0-	3210	3	6	9	Y	5	15	0	3
03	4712 X	4181	-0-	-531	-0-	4173	3	8	9	Y	7	7	0	3

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11914 - 15480		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11794 - 13411		
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3772	3	99	9	Y	90	91	0	16
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3630	3	95	9	Y	86	85	0	17
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3685	3	129	9	Y	117	116	0	18
01	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3409	3	120	9	Y	109	112	0	15
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3205	3	64	9	Y	58	62	0	11
*03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3608	3	120	9	Y	109	105	0	15

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12041 - 14494	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4920 3	110 9	Y	100	91	0		43
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4658 3	79 9	Y	72	77	0		38
12	4588 X	3907	-0-	-681	-0-	3695 3	212 9	Y	193	135	0		96
01	4991 X	3041	-0-	-1950	-0-	2842 3	199 9	Y	181	205	0		72
02	4508 X	2580	-0-	-1928	-0-	2379 3	201 9	Y	183	128	0		127
*03	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5229 3	260 9	Y	236	277	0		86

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11797 - 15207	
10	7409 X	6999	-0-	-410	-0-	6900 3	99 9	Y	90	89	0		16
11	7260 X	7189	-0-	-71	-0-	7081 3	108 9	Y	98	95	0		19
12	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7877 3	153 9	Y	139	137	0		21
01	7502 X	5908	-0-	-1594	-0-	5781 3	127 9	Y	115	120	0		16
02	6720 X	5234	-0-	-1486	-0-	5162 3	72 9	Y	65	69	0		12
*03	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	9970 3	193 9	Y	175	163	0		24

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 12282		PERF.12410 - 15061			
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3878 3	70 9	Y	64	66	0		11
11	4080 X	3746	-0-	-334	-0-	3673 3	73 9	Y	66	64	0		13
12	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	3761 3	103 9	Y	94	93	0		14
01	4154 X	3579	-0-	-575	-0-	3484 3	95 9	Y	86	88	0		12
02	3724 X	2852	-0-	-872	-0-	2763 3	89 9	Y	81	78	0		15
*03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3945 3	107 9	Y	97	99	0		13

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12468 - 15966			
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	689 3	48 9	Y	44	34	0		19
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	566 3	46 9	Y	42	39	0		22
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	522 3	48 9	Y	44	44	0		22
01	713 N	630	-0-	-83	-0-	584 3	46 9	Y	42	47	0		17
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	454 3	43 9	Y	39	29	0		27
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	514 3	46 9	Y	42	54	0		15

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12462		PERF.12434 - 15454			
10	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5757 3	323 9	Y	294	310	0		52
11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5273 3	265 9	Y	241	246	0		47
12	6975 X	5862	-0-	-1113	-0-	5513 3	349 9	Y	317	317	0		47
01	6975 X	5526	-0-	-1449	-0-	5222 3	304 9	Y	276	285	0		38
02	6300 X	4207	-0-	-2093	-0-	4020 3	187 9	Y	170	176	0		32
03	6076 X	5866	-0-	-210	-0-	5667 3	199 9	Y	181	188	0		25

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 12102		PERF.12400 - 16202			
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2344 3	30 9	Y	27	28	0		5
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2297 3	12 9	Y	11	14	0		2
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2288 3	20 9	Y	18	17	0		3
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2167 3	39 9	Y	35	33	0		5
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2487 3	24 9	Y	22	23	0		4
*03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2458 3	51 9	Y	46	44	0		6

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 11971		PERF.13550 - 15400			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7

PARSLEY (DEVONIAN)			69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
GAULT, SARAH			WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAT BISHOP (YATES)			69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER		
SEGURO OIL AND GAS, LLC			763301									
SEALY SMITH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989			TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

PAUL PAGE (ATOKA)			69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARTIN		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
CONNELL "21"			WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	634	3	18	9	N	16	190
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	621	3	12	9	N	11	201
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-	201
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-	201
02	588 N	386	-0-	-202	-0-	386	3			N	-0-	201
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-	201

PAYTON (DEVONIAN)			69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206									
DELTA QUEEN			WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ICE BROTHERS, INC.			421790									
BRITSON, J. O.			WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OXY USA WTP LP			630555									
BLAIR			WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-	131
11	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-	131
12	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-	131
01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-	131
02	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-	131
*03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-	131

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY
DORR STATE

69873 300 ASSOCIATED EXEMPT
328780

WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2	29	9	N	26			105
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	N	20			125
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			125
01	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			125
02	1540 N	1426	-0-	-114	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			125
03	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			125

ICE BROTHERS, INC.
BRITSON, J. O.

421790
WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

10	589 N	372	-0-	-217	-0-	-0-	372	3			N	-0-			86
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	-0-	546	3			N	-0-			86
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	-0-	531	3			N	-0-			86
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			86
02	504 N	421	-0-	-83	-0-	-0-	421	3			N	-0-			86
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3	31	9	N	28			114

PAYTON (FUSSELMAN)
OXY USA WTP LP
BLAIR

69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL
630555

WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)
OXY USA WTP LP
BLAIR

69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY
630555

WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION
BRANDENBURG "B"

945220
WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

10	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	174	2	17	9	Y	15	18	1	19
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	32	9	Y	29	35	1	13
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2	21	9	Y	19			32
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2	39	9	Y	35	53	1	14
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	-0-	-0-	1052	2	18	9	Y	16			30
03	DLQ G-10	1798	-0-	1798	-0-	-0-	2868	2	15	9	Y	14	36	1	8

PEC REEVES (DEVONIAN)
KIMSEY RESOURCES LLC
LINDSEY 325

70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL
463257

WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 16098 - 16482

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2020 - WELL PLUGGED 10-7-20

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING				882776										
PECOS "L" FEE				WELL #:	1	RRCID ->	111089	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	13843	PERF. 5066 - 5080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

8004 JV-P GRANDE				WELL #:	1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.15744 - 16106		

10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976										
PECOS BILL				WELL #:	2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 5290 - 5370		

10		775 N	630	-0-	-145		-0-	613 2	17 9	N	15			116
11		630 N	606	-0-	-24		-0-	588 2	18 9	N	16			132
12		713 N	650	-0-	-63		-0-	633 2	17 9	N	15			147
01		727 N	727	-0-	-0-		-0-	707 2	20 9	N	18			165
02		560 N	511	-0-	-49		-0-	499 2	12 9	N	11			176
03		651 N	622	-0-	-29		-0-	622 2		N	-0-	148 1		28

PECOS VALLEY (DEVONIAN)				70129 116	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264										
KONE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	195790	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	6051	PERF. 5499 - 5581		

10		1057 N	1057	-0-	-0-		-0-	1032 3	25 9	N	23			87
11		950 N	950	-0-	-0-		-0-	926 3	24 9	N	22	59 1		50
12		1011 N	1011	-0-	-0-		-0-	980 3	31 9	N	28			78
*01		946 N	946	-0-	-0-		-0-	922 3	24 9	N	22			100
*02		728 N	409	-0-	-319		-0-	397 3	12 9	N	11			111
03		806 N	363	-0-	-443		-0-	363 3		N	-0-			111

RAYDEN				695567										
REDMOND "B"				WELL #:	1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4802 - 5565		

10		1595 N	1595	-0-	-0-		-0-	1534 3	61 9	N	55	171 1		74
11		1519 N	1519	-0-	-0-		-0-	1475 3	44 9	N	40			114
12		1588 N	1588	-0-	-0-		-0-	1531 3	57 9	N	52			166
01		1581 N	1578	-0-	-3		-0-	1510 3	68 9	N	62	169 1		59
02		1428 N	1202	-0-	-226		-0-	1157 3	45 9	N	41			100
*03		1842 N	1842	-0-	-0-		-0-	1774 3	68 9	N	62			162

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)		70129 348		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506									
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 020574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 224983		COMPL. DATE 07/21/1953		TOTAL DEPTH 5771		PERF. 5114 - 5472	
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-		-0-
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-		-0-
01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-		-0-
02	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-		-0-
*03	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3	Y	-0-		-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 224988		COMPL. DATE 07/31/1954		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5502 - 5520	
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-		-0-
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-		-0-
01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-		-0-
02	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-		-0-
*03	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3	Y	-0-		-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)		70129 580		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
KRF PRODUCTION COMPANY LLC		477311									
HANSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 279408		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 1430 - 1500	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)		70129 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765									
IOWA REALTY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 020581		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-		-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-		-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MARSCHALL, HELEN U.		WELL #: 2		RRCID -> 052347		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7480		PERF. N/A	
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	31	1	648	2	N	-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	28	1	574	2	N	-0-
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 GARRD OIL COMPANY LLC 295079
 CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	906	3	68	9	N	62					176
11		900 N	675	-0-	-225	-0-	605	3	70	9	N	64	168	1			72
12		961 N	736	-0-	-225	-0-	640	3	96	9	N	87					159
01		961 N	727	-0-	-234	-0-	650	3	77	9	N	70					229
02		644 N	334	-0-	-310	-0-	282	3	52	9	N	47	174	1			102
03		744 N	514	-0-	-230	-0-	451	3	63	9	N	57					159

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1457 N	1272	-0-	-185	-0-	81	1	1169	3	N	20					43
11		1380 N	1310	-0-	-70	-0-	84	1	1204	2	N	20					63
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1347	3	N	17					80
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	95	1	1371	2	N	78					158
*02		1232 N	1172	-0-	-60	-0-	1172	2			N	-0-	158	7			-0-
*03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*01		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02		1428 N	698	-0-	-730	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03		1643 N	639	-0-	-1004	-0-	639	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3038 X	2909	-0-	-129	-0-	189	1	2720	3	N	-0-					-0-
11		2910 X	2760	-0-	-150	-0-	179	1	2581	2	N	-0-					-0-
12		2883 X	2855	-0-	-28	-0-	186	1	2669	3	N	-0-					-0-
01		2914 X	2815	-0-	-99	-0-	183	1	2632	2	N	-0-					-0-
02		2632 X	2201	-0-	-431	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03		2914 X	1537	-0-	-1377	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES)			70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
B & B ENERGY (I)			039783													
I.R.T. "29"			WELL #: 1		RRCID -> 095176		COMPL. DATE 08/22/1981		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1273 - 1349					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

I.R.T. 29			WELL #: 4		RRCID -> 096629		COMPL. DATE 11/29/1981		TOTAL DEPTH 1429		PERF. 1271 - 1363					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

I.R.T. "29" A			WELL #: 3		RRCID -> 096722		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 1418		PERF. 1266 - 1374					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

I.R.T. "29"			WELL #: 3		RRCID -> 098304		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 1231 - 1292					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC			421238													
ATKINS			WELL #: B 1		RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ATKINS			WELL #: B 2		RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 1406		PERF. 1272 - 1290					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS								
HYDROGEO ENERGY, LLC		//CONT.//		421238											
ATKINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	103777	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	1432	PERF.	1260 - 1275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATKINS		WELL #:		B 4	RRCID ->	107968	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	1397	PERF.	1280 - 1300			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATKINS, GEORGE		WELL #:		1C	RRCID ->	123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1476	PERF.	1280 - 1380			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)				70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS								
MARTIN, BILLY RAY				528495											
ATKINS		WELL #:		2	RRCID ->	093399	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	1268 - 1358			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)				70163 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS								
RAYDEN				695567											
YOUNG, BERTHA D.		WELL #:		2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A			
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3					N	-0-			36
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3					N	-0-			36
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3					N	-0-			36
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3					N	-0-			36
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3					N	-0-			36
*03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3					N	-0-			36
PENLAW (QUEEN)				70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS								
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325											
GARTH		WELL #:		1	RRCID ->	055970	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PENLAW (QUEEN)		//CONT.//		70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325									
GARTH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	059252	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PENTEAM (QUEEN)				70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
MULLOY OPERATING, INC.				593077									
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 3909 - 3938		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735									
HOLT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175936	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 3913 - 3920		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3882 - 3908		
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
HOLT		WELL #:		2	RRCID ->	181725	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3900 - 5176		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 - 3906		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 XTO ENERGY INC. 945936
 EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 AGHORN OPERATING, INC. 008716
 FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196 N	83	-0-	-113	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
 DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BAKER OPERATING, INC.				046623						
SCHARBAUER, J. '43-A'				WELL #: 1	RRCID -> 156722	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3500	- 3534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 154390	COMPL. DATE 04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3528	- 3558	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 8	RRCID -> 156473	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3540	- 3568	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
MCKENZIE				WELL #: 2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3476	- 3498	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		-0-
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101						
ECTOR "AR" FEE				WELL #: 6	RRCID -> 163941	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3801	- 3811	
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	Y	-0-		-0-
PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"				WELL #: 2	RRCID -> 208605	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12971	- 14877	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
CONTINENTAL-LEARY		WELL #:		1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF.12725 -	15305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF. 4700 -	6250	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12695 -	12855	
FITZGERALD "17"													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH	14990	PERF. N/A		
T.A.S. MOBIL STATE													
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	124	1	2106	2	N	-0-	-0-
11	2190	N	2011	-0-	-179	-0-	120	1	1891	2	N	-0-	-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	-0-	-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	124	1	2364	2	N	-0-	-0-
02	1876	N	1710	-0-	-166	-0-	112	1	1598	2	N	-0-	-0-
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	124	1	2075	2	N	-0-	-0-

PETCO (WOLFCAMP)		WELL #:		2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	16062	PERF.10218 -	15499	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
REED													
10	3410	#	2310	-0-	-1100	-0-	2310	3			N	-0-	36
11	3300	#	2212	-0-	-1088	-0-	2212	3			N	-0-	36
12	2976	#	2212	-0-	-764	-0-	2212	3			N	-0-	36
01	2604	#	2387	-0-	-217	-0-	2387	3			N	-0-	36
02	2296	#	1750	-0-	-546	-0-	1750	3			N	-0-	36
*03	2481	R	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-	36

PHANTOM (WOLFCAMP) ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC PLATINUM 218-34				71052 900 008481	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2H	RRCID ->	287280	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.	11135	- 17633		
10		102269 X	68544	-0-	-33725	-0-	56025	2	5519	4	Y	6364	6364	0			1295
11		98970 X	82259	-0-	-16711	-0-	7000	9	2459	1	Y	8239	8239	0			1295
12		99820 X	77364	-0-	-22456	-0-	299	4	5771	1	Y	8251	8251	0			1295
01		87730 X	69969	-0-	-17761	-0-	570	4	5395	1	Y	7319	7319	0			1295
02		64568 X	49435	-0-	-15133	-0-	756	4	39417	3	Y	5515	5515	0			1295
03		85002 X	61597	-0-	-23405	-0-	6067	9	54077	3	Y	6806	6806	0			1295
				WELL #:	1H	RRCID ->	289424	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.	10926	- 18200		
10		63600 X	63600	-0-	-0-	-0-	55848	2	3612	4	Y	3764	3764	0			-0-
11		62398 X	62398	-0-	-0-	-0-	4140	9	1943	1	Y	3608	3608	0			-0-
12		60603 X	60603	-0-	-0-	-0-	808	4	4772	1	Y	3186	3186	0			-0-
01		52634 X	52634	-0-	-0-	-0-	1099	4	4362	1	Y	2766	2766	0			-0-
02		59724 X	29729	-0-	-29995	-0-	139	4	24720	3	Y	1567	1567	0			-0-
03		64480 X	43296	-0-	-21184	-0-	1724	9	40696	3	Y	2364	2364	0			-0-
				WELL #:	1H	RRCID ->	289455	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.	11015	- 17900		
10		84909 X	7894	-0-	-77015	-0-	6888	2	163	4	Y	766	766	0			-0-
11		82170 X	28974	-0-	-53196	-0-	843	9	856	1	Y	2438	2438	0			-0-
12		84909 X	35576	-0-	-49333	-0-	902	4	2686	1	Y	2897	2897	0			-0-
01		79980 X	39441	-0-	-40539	-0-	871	4	3129	1	Y	3240	3240	0			-0-
02		38332 X	30491	-0-	-7841	-0-	410	4	24183	3	Y	2671	2671	0			-0-
*03		41228 X	41228	-0-	-0-	-0-	2938	9	37046	3	Y	3641	3641	0			-0-
				WELL #:	1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	11159	- 18620		
10		222332 X	129737	-0-	-92595	-0-	111268	2	10240	4	Y	7481	7481	0			-0-
11		195090 X	85027	-0-	-110063	-0-	8229	9	2634	1	Y	4686	4686	0			-0-
12		174871 X	123292	-0-	-51579	-0-	1778	4	9814	1	Y	6554	6554	0			-0-
01		152830 X	119179	-0-	-33651	-0-	919	4	9876	1	Y	6010	6010	0			-0-
02		109620 X	83819	-0-	-25801	-0-	616	4	69805	3	Y	4458	4458	0			-0-
03		121365 X	102915	-0-	-18450	-0-	4904	9	97035	3	Y	5181	5181	0			-0-
				WELL #:	1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	11159	- 18620		
				WELL #:	1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	11159	- 18620		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WHITE WING 14-1 UNIT //CONT.// 008481															
WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
10	272335 X	204901	-0-	-67434	-0-	178526	2	6217	4	Y	18325	18325	0	-0-	
11	263550 X	229418	-0-	-34132	-0-	20158	9							-0-	
12	272335 X	220639	-0-	-51696	-0-	6992	1	200320	2	Y	19480	19480	0	-0-	
01	272335 X	203633	-0-	-68702	-0-	678	4	21428	9					-0-	
02	221284 X	123674	-0-	-97610	-0-	16933	1	181777	3	Y	19289	19289	0	-0-	
03	237057 X	171916	-0-	-65141	-0-	711	4	21218	9					-0-	
						16264	1	168106	3	Y	17200	17200	0	-0-	
						343	4	18920	9					-0-	
						108219	3	1781	4	Y	12431	12431	0	-0-	
						13674	9							-0-	
						154355	3	329	4	Y	15665	15665	0	-0-	
						17232	9							-0-	
BRACERO 226-34 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569															
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	144480 X	NO RPT	-0-	-144480	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	144480 X	NO RPT	-0-	-144480	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	159960 X	53092	-0-	-106868	-0-	47433	3	96	4	Y	5057	5057	0	-0-	
						5563	9							-0-	
AMEREDEV OPERATING, LLC															
GRIZZLY B 019802															
WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163															
10	202781 X	24200	-0-	-178581	-0-	1086	1	19458	2	Y	3324	3224	1	8	252
11	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	3656	9								252
12	25451 X	2004	-0-	-23447	-0-	1067	1	13774	2	Y	2739	2735	1	4	8
01	25451 X	99	-0-	-25352	-0-	3013	9								462
02	22988 X	155	-0-	-22833	-0-	109	1	1407	2	Y	444	233	1	1	8
03	24211 X	-0-	-0-	-24211	-0-	488	9								126
						8	1	91	2	Y	-0-	336	1		126
						1	1	19	2	Y	-0-				126
						135	4								137
HIPPO															
WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015															
10	24366 X	15367	-0-	-8999	-0-	12597	4	2770	9	Y	2518	2646	1		4
11	23580 X	13643	-0-	-9937	-0-	572	1	7384	2	Y	2076	1954	1	1	8
12	18321 X	408	-0-	-17913	-0-	3403	4	2284	9						125
01	18321 X	258	-0-	-18063	-0-	350	4	58	9	Y	53	141	1		37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	24	6	1		55
03	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	26	9								55
						6	1	115	3	Y	-0-	12			67
						13	9								67
HOWELL															
WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976															
10	59985 X	43813	-0-	-16172	-0-	41836	4	1977	9	N	1797	1956	1	1	8
11	58050 X	43928	-0-	-14122	-0-	41090	4	2838	9	N	2580	2558	1	3	8
12	59985 X	2715	-0-	-57270	-0-	2620	4	95	9	N	86	186	1		170
01	54126 X	181	-0-	-53945	-0-	142	4	39	9	N	35	61	1		144
02	44352 X	192	-0-	-44160	-0-	181	4	11	9	N	10				154
03	45384 X	-0-	-0-	-45384	-0-					N	-0-				154

PHANTOM (WOLFCAMP)															
AMEREDEV OPERATING, LLC															
KUDU B															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 019802															
WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7130 X	1274	-0-	-5856	-0-	7	1	123	2	N	354	359	1	224
							755	4	389	9					
11		6900 X	4751	-0-	-2149	-0-	96	1	1239	2	N	2586	2649	1	154
							571	4	2845	9					
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	182	182	1	154
01		1798 X	315	-0-	-1483	-0-	252	4	63	9	N	57	178	1	33
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-			33
03		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			33

HIPPO															
WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415															
10		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	6844	4	2122	9	Y	1929	1694	1	389
11		26228 X	26228	-0-	-0-	-0-	1012	1	13064	2	Y	5574	5581	1	358
							6021	4	6131	9					
12		5301 X	775	-0-	-4526	-0-	600	4	175	9	Y	159	406	1	110
01		5301 X	156	-0-	-5145	-0-	6	1	109	2	Y	37	91	1	56
							41	9							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	1	1	8	3	Y	2			58
							2	9							

GRIZZLY A															
WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807															
10		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	4854	4	976	9	Y	887	881	1	221
11		6330 X	6320	-0-	-10	-0-	342	1	4424	2	Y	1413	1489	1	138
							1554	9							
12		8339 X	649	-0-	-7690	-0-	35	1	452	2	Y	147	127	1	158
							162	9							
01		8339 X	103	-0-	-8236	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	33	1	125
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			125
03	DLQ	G-10	1878	-0-	1878	1878	1878	4			Y	-0-			125

LION															
WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200															
10		37138 X	30921	-0-	-6217	-0-	1349	1	24159	2	Y	3054	3030	1	111
							2054	4	3359	9					
11		35940 X	32864	-0-	-3076	-0-	1481	1	19120	2	Y	3136	3091	1	156
							8813	4	3450	9					
12		37138 X	2243	-0-	-34895	-0-	151	1	1952	2	Y	127	200	1	83
							140	9							
01		37138 X	230	-0-	-36908	-0-	12	1	199	2	Y	17	67	1	33
							19	9							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	5	1	83	3	Y	-0-			33

MOOSE															
WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757															
10		42067 X	26073	-0-	-15994	-0-	1033	1	18495	2	Y	5945	5804	1	779
							5	4	6540	9					
11		40710 X	27795	-0-	-12915	-0-	1093	1	14100	2	Y	5548	5852	1	453
							6499	4	6103	9					
12		31992 X	910	-0-	-31082	-0-	675	4	235	9	Y	214	520	1	146
01		31899 X	921	-0-	-30978	-0-	29	1	496	2	Y	360	480	1	26
							396	9							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	2	1	36	3	Y	10			36
							11	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
AMERREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802											
MEERKAT		WELL #:		1H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	11857	PERF.	11840 - 16477
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		43497 X	43497	-0-	-0-	2014 1	36072 2	317 3	N	4640	4837 1	4 8	487
						307 4	5104 9	512 9					
11		49059 X	49059	-0-	-0-	2326 1	30014 2	13834 4	N	2623	2767 1	10 8	333
						13834 4	2885 9						
12		8804 X	3423	-0-	-5381	238 1	3065 2		N	109	362 1		80
						120 9							
01		43493 X	711	-0-	-42782	35 1	590 2		N	78	83 1		75
						86 9							
02		39284 X	-0-	-0-	-39284				N	-0-			75
03		50685 X	136	-0-	-50549	9 1	120 3		N	6			81
						7 9							

TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	12234 - 16342
10		55428 X	28181	-0-	-27247	1280 1	22923 2		Y	3616	3768 1	8 8	458
						3978 9							
11		53640 X	21629	-0-	-32011	1307 1	16884 2		Y	3125	3312 1	18 8	253
						3438 9							
12		55428 X	209	-0-	-55219	100 4	109 9		Y	99	319 1	1 8	32
01		33201 X	-0-	-0-	-33201				Y	-0-	9 1		23
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

LION		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.	12332 - 16355
10		32054 X	14826	-0-	-17228	589 1	10556 2		Y	2502	2481 1	4 8	316
						929 4	2752 9						
11		31020 X	15952	-0-	-15068	674 1	8701 2		Y	2333	2509 1	14 8	126
						4011 4	2566 9						
12		20956 X	1071	-0-	-19885	69 1	888 2		Y	104	162 1		68
						114 9							
01		20956 X	-0-	-0-	-20956				Y	-0-	36 1		32
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03		DLQ G-10	75	-0-	75	4 1	71 3		Y	-0-			32

NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	12006	PERF.	12198 - 19710
10		14B2 EXT	88588	-0-	88588	88588	83291 4	5297 9	Y	4815	5064 1		208
11		14B2 EXT	76843	-0-	76843	165431	72245 4	4598 9	Y	4180	4072 1		316
12		14B2 EXT	1118	-0-	1118	166549	1050 4	68 9	Y	62	126 1		252
01		14B2 EXT	100	-0-	100	166649	100 4		Y	-0-	84 1	147 7	21
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	166649			Y	-0-			21
03		14B2 EXT	49	-0-	49	166698	39 4	10 9	Y	9			30

EAST AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.	12131 - 19913
10		104873 X	94143	-0-	-10730		88956 4	5187 9	Y	4715	4796 1	4 8	305
11		105630 X	83060	-0-	-22570		78257 4	4803 9	Y	4366	4069 1	2 8	600
12		109151 X	36	-0-	-109115		35 4	1 9	Y	1	239 1		362
01		109151 X	125	-0-	-109026		125 4		Y	-0-	258 1		104
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
03		DLQ G-10	38	-0-	38	38	38 4		Y	-0-			104

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC GRIZZLY		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 2H		RRCID -> 288995		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	84847 X	73436	-0-	-11411	-0-	3156	1 56519	2 Y	12510	12794 1	16 8	708	
11	91080 X	80091	-0-	-10989	-0-	13761	9 3376	1 Y	11872	11752 1	56 8	772	
12	94116 X	5416	-0-	-88700	-0-	20084	4 13059	9 Y	560	1051 1	1 8	280	
01	94085 X	419	-0-	-93666	-0-	4800	4 616	9 Y	33	158 1		155	
02	DLQ G-10	136	-0-	136	136	21	1 36	9 Y	-0-			155	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	136	136	4	Y	-0-			155	
OSO		WELL #: 1H		RRCID -> 289538		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370			
10	33294 X	32182	-0-	-1112	-0-	1531	1 27426	2 Y	2363	2343 1		20	
11	44820 X	34799	-0-	-10021	-0-	626	4 2599	9 Y	2532	2368 1		184	
12	46314 X	1476	-0-	-44838	-0-	1612	1 20810	2 Y	69	206 1		47	
01	46314 X	210	-0-	-46104	-0-	9592	4 2785	9 Y	31	52 1		26	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	4 76	9 Y	-0-			26	
03	DLQ G-10	226	-0-	226	226	11	1 165	2 Y	10			36	
GRIZZLY		WELL #: B 2H		RRCID -> 289698		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC SUNDANCE 56-3-35		WELL #: 1H		RRCID -> 276220		COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280			
10	53734 X	53734	-0-	-0-	-0-	2	1 49894	3 N	3489	2988 1	152 8	632	
*11	85885 X	85885	-0-	-0-	-0-	3838	9 2	1 N	4680	4282 1	263 8	767	
*12	82302 X	82302	-0-	-0-	-0-	5148	9 2	1 N	5247	5387 1	190 8	437	
*01	63335 X	63335	-0-	-0-	-0-	5772	9 2	1 N	4195	4077 1	149 8	406	
*02	31738 X	31738	-0-	-0-	-0-	4615	9 1	1 N	2003	2032 1	37 8	340	
*03	52580 X	52580	-0-	-0-	-0-	2203	9 2	1 N	3570	3310 1	42 8	558	
SHERIDAN 55-4-27		WELL #: 1H		RRCID -> 276320		COMPL. DATE 04/27/2014				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091			
10	45892 X	45892	-0-	-0-	-0-	1839	1 43954	3 N	90	1 8		275	
11	48782 X	48782	-0-	-0-	-0-	99	9 1776	1 N	23			298	
*12	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	25	9 589	1 N	85			383	
*01	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	94	9 1254	1 N	110	187 1	1 8	305	
*02	35022 X	35022	-0-	-0-	-0-	121	9 1257	1 N	425	546 1	52 8	132	
*03	50899 X	50899	-0-	-0-	-0-	468	9 1945	1 N	385	184 1	3 8	330	
						424	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		64244 X	64244	-0-	-0-	60282 3	3962 9	N	3602	3546 0	54 8	834	
*11		56241 X	56241	-0-	-0-	51204 3	5037 9	N	4579	3451 0	1175 8	787	
*12		67848 X	67848	-0-	-0-	63745 3	4103 9	N	3730	3435 0	179 8	903	
*01		58257 X	58257	-0-	-0-	54195 3	4062 9	N	3693	3462 0	258 8	876	
*02		33374 X	33374	-0-	-0-	30616 3	2758 9	N	2507	2237 0	184 8	962	
*03		53222 X	53222	-0-	-0-	50125 3	3097 9	N	2815	2847 0	108 8	822	

CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455	
10		6448 X	-0-	-0-	-6448			N	454	732 1	3 8	220	
11		6240 X	-0-	-0-	-6240			N	1559	1479 1	72 8	228	
12		29954 X	29954	-0-	-0-	1 1	24095 2	N	5325	4997 1	27 8	529	
						5858 9							
01		23750 X	23750	-0-	-0-	1 1	18873 2	N	4433	4263 1	28 8	671	
						4876 9							
02		16313 X	16313	-0-	-0-	1 1	12988 2	N	3022	3142 1	50 8	501	
						3324 9							
*03		19301 X	19301	-0-	-0-	1 1	14716 2	N	4167	4255 1	19 8	394	
						4584 9							

MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461	
10		17856 X	15484	-0-	-2372	14100 3	1384 9	Y	1258	1300 1	6 8	565	
*11		17280 X	14084	-0-	-3196	12602 3	1482 9	Y	1347	1311 1	29 8	572	
*12		17701 X	14416	-0-	-3285	12680 3	1736 9	Y	1578	1683 1	28 8	439	
*01		17701 X	13296	-0-	-4405	11645 3	1651 9	Y	1501	1305 1	14 8	621	
*02		14588 X	6330	-0-	-8258	5804 3	526 9	Y	478	544 1	10 8	545	
03		15469 X	13020	-0-	-2449	11808 3	1212 9	Y	1102	1124 1	3 8	520	

CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10475	- 14531	
10		31062 X	24097	-0-	-6965	21504 2	2593 9	Y	2357	2371 1	10 8	31	
11		31590 X	26298	-0-	-5292	23327 2	2971 9	Y	2701	2662 1	9 8	61	
12		32643 X	8749	-0-	-23894	6639 2	2110 9	Y	1918	1928 1	21 8	30	
01		32643 X	7397	-0-	-25246	4749 2	2648 9	Y	2407	2384 1	23 8	30	
02		26012 X	7074	-0-	-18938	4833 2	2241 9	Y	2037	1880 1	11 8	176	
03		27187 X	11617	-0-	-15570	8678 2	2939 9	Y	2672	2768 1	2 8	78	

MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11456	- 15717	
10		13733 X	9760	-0-	-3973	7547 2	100 4	N	1921	1852 1	3 8	467	
						2113 9							
11		13290 X	11002	-0-	-2288	8894 2	95 4	N	1830	1763 1	105 8	429	
						2013 9							
12		12803 X	9688	-0-	-3115	7619 2	92 4	N	1797	1667 1	8 8	551	
						1977 9							
01		10901 X	10901	-0-	-0-	8801 2	99 4	N	1819	1657 1	5 8	708	
						2001 9							
02		10276 X	6014	-0-	-4262	4894 2	50 4	N	973	911 1	44 8	726	
						1070 9							
*03		11922 X	11922	-0-	-0-	9555 2	120 4	N	2043	2033 1	34 8	702	
						2247 9							

PHANTOM (WOLFECAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD 56-2-29														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		12555 X	12223	-0-	-332	-0-	8813 3	152 4	N		2962	2872 0	14 8	580
							3258 9							
11		12150 X	11555	-0-	-595	-0-	8608 3	133 4	N		2558	2481 0	76 8	581
							2814 9							
12		12555 X	8189	-0-	-4366	-0-	6073 3	99 4	N		1834	1780 0	30 8	605
							2017 9							
01		12214 X	11051	-0-	-1163	-0-	9059 3	92 4	N		1727	1764 0	51 8	517
							1900 9							
02		11032 X	8822	-0-	-2210	-0-	7358 3	68 4	N		1269	1188 0	16 8	582
							1396 9							
03		12214 X	10159	-0-	-2055	-0-	7562 3	114 4	N		2257	2214 0	21 8	604
							2483 9							

BIG PINEY 57-2-41														
WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334														
10		31188 X	31188	-0-	-0-	-0-	26214 3	226 4	N		4316	4033 1	12 8	380
							4748 9							
11		26610 X	21622	-0-	-4988	-0-	16921 3	212 4	N		4081	4053 1	14 8	394
							4489 9							
12		31744 X	23999	-0-	-7745	-0-	20872 3	142 4	N		2714	2963 1	26 8	119
							2985 9							
01		34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	30440 3	180 4	N		3483	3324 1	19 8	259
							3831 9							
02		32020 X	32020	-0-	-0-	-0-	29889 3	97 4	N		1849	1992 1	8 8	108
							2034 9							
03		31186 X	18575	-0-	-12611	-0-	12925 3	262 4	N		4898	4518 1	10 8	478
							5388 9							

CODY 56-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054														
10		13888 X	8286	-0-	-5602	-0-	6033 3	2253 9	N		2048	2029 1	6 8	512
							8309 3	1874 9	N		1704	1819 1	7 8	390
11		11910 X	8309	-0-	-3601	-0-	6435 3	2217 9	N		2015	2068 1	11 8	326
							4146 3	2100 9	N		1909	1811 1	16 8	408
12		12307 X	6363	-0-	-5944	-0-	4146 3	1430 9	N		1300	1284 1	26 8	398
							5571 3	2140 9	N		1945	1850 1	39 8	454
01		10137 X	7671	-0-	-2466	-0-	5571 3							
							4069 3							
02		7896 X	5499	-0-	-2397	-0-	4069 3							
							10952 3							
*03		13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	10952 3							

GREYBULL 55-4-9														
WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363														
10		41416 X	36474	-0-	-4942	-0-	34208 3	104 4	Y		1965	2033 1	32 8	227
							2162 9							
11		45000 X	37755	-0-	-7245	-0-	36814 3	51 4	Y		809	910 1	44 8	82
							890 9							
*12		46500 X	35495	-0-	-11005	-0-	33457 3	89 4	Y		1772	1697 1	41 8	116
							1949 9							
*01		46500 X	35739	-0-	-10761	-0-	34475 3	53 4	Y		1101	923 1	11 8	283
							1211 9							
*02		38528 X	17416	-0-	-21112	-0-	17208 3	11 4	Y		179	363 1	3 8	96
							197 9							
*03		39029 X	37642	-0-	-1387	-0-	36971 3	30 4	Y		583	517 1	6 8	156
							641 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CHEYENNE 57-3-13		WELL #: 2H		RRCID -> 277704		COMPL. DATE 10/10/2016				TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	20212 X	14036	-0-	-6176	-0-	11090	3	115	4	Y	2574	2543	0	10 8 130
						2831	9							
11	19560 X	16524	-0-	-3036	-0-	13273	3	125	4	Y	2842	2789	0	45 8 138
						3126	9							
12	19623 X	16920	-0-	-2703	-0-	13706	3	125	4	Y	2808	2791	0	20 8 135
						3089	9							
01	19375 X	16352	-0-	-3023	-0-	13217	3	121	4	Y	2740	2718	0	36 8 121
						3014	9							
02	15820 X	11644	-0-	-4176	-0-	9439	3	86	4	Y	1926	1894	0	15 8 138
						2119	9							
03	17081 X	15172	-0-	-1909	-0-	12181	3	117	4	Y	2613	2587	0	19 8 145
						2874	9							
MONROE 34-210		WELL #: 3H		RRCID -> 277726		COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306				
10	T. A.	3756	-0-	3756	8287	3122	2	634	9	Y	576	571	0	5 8 3
*11	10595 X	2308	-0-	-8287	-0-	1831	2	477	9	Y	434	431	0	4 8 2
*12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	987	2	208	9	Y	189	189	0	1 8 1
*01	3224 X	938	-0-	-2286	-0-	824	2	114	9	Y	104	102	0	2 8 1
*02	4032 X	870	-0-	-3162	-0-	837	2	33	9	Y	30	30	0	1 8 -0-
03	3751 X	888	-0-	-2863	-0-	766	2	122	9	Y	111	110	0	1 1
GALAPAGOS 53-2-45		WELL #: 1H		RRCID -> 277750		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498				
10	5673 X	4602	-0-	-1071	-0-	3948	2	39	4	Y	559	513	1	17 8 84
						615	9							
*11	5250 X	4060	-0-	-1190	-0-	3514	2	29	4	Y	470	424	1	21 8 109
						517	9							
*12	4929 X	1277	-0-	-3652	-0-	1026	2	14	4	Y	215	290	1	3 8 31
						237	9							
*01	4774 X	3474	-0-	-1300	-0-	3048	2	27	4	Y	363	363	1	6 8 25
						399	9							
*02	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	3813	2	39	4	Y	660	572	1	4 8 109
						726	9							
*03	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	4820	2	45	4	Y	696	738	1	5 8 62
						766	9							
KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277901		COMPL. DATE 10/01/2016				TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360				
10	3317 X	2391	-0-	-926	-0-	2049	2	342	9	Y	311	315	0	2 8 3
11	3210 X	1879	-0-	-1331	-0-	1407	2	472	9	Y	429	407	0	21 8 4
12	3968 X	3014	-0-	-954	-0-	2441	2	573	9	Y	521	513	0	6 8 6
01	3968 X	2723	-0-	-1245	-0-	1897	2	826	9	Y	751	744	0	5 8 8
02	3584 X	2878	-0-	-706	-0-	2328	2	550	9	Y	500	496	0	3 8 9
*03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	3706	2	813	9	Y	739	736	0	2 8 10
HORN STATE 33-94		WELL #: 5H		RRCID -> 278237		COMPL. DATE 07/15/2015				TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015				
10	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	6676	3	118	4	N	2215	2043	1	19 8 473
						2437	9							
11	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	6466	3	107	4	N	1856	2058	1	6 8 265
						2042	9							
12	9672 X	6696	-0-	-2976	-0-	4421	3	104	4	N	1974	2011	1	29 8 199
						2171	9							
01	9672 X	7332	-0-	-2340	-0-	4957	3	112	4	N	2057	2019	1	12 8 225
						2263	9							
02	8736 X	5903	-0-	-2833	-0-	3760	3	89	4	N	1867	1489	1	187 8 416
						2054	9							
03	9238 X	4472	-0-	-4766	-0-	2152	3	111	4	N	2008	2053	1	3 8 368
						2209	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
STATE 56-2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10897	- 14474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14694 X	12210	-0-	-2484	-0-	9160 3	3050 9	N	2773	2748 0	7 8	687
11		13770 X	11796	-0-	-1974	-0-	8756 3	3040 9	N	2764	2772 0	8 8	671
12		14229 X	10433	-0-	-3796	-0-	7626 3	2807 9	N	2552	2540 0	14 8	669
01		13299 X	11153	-0-	-2146	-0-	8329 3	2824 9	N	2567	2540 0	12 8	684
02		11844 X	6557	-0-	-5287	-0-	4445 3	2112 9	N	1920	1910 0	6 8	688
03		12214 X	6662	-0-	-5552	-0-	3854 3	2808 9	N	2553	2551 0	4 8	686

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279162	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	10654	PERF.10952	- 15323	
10		24490 X	17890	-0-	-6600	-0-	15676 2	148 4	Y	1878	1792 0	32 8	163
							2066 9						
11		23490 X	16557	-0-	-6933	-0-	14200 2	131 4	Y	2024	1917 0	119 8	151
							2226 9						
12		22165 X	19255	-0-	-2910	-0-	16556 2	148 4	Y	2319	2183 0	61 8	226
							2551 9						
01		22165 X	18352	-0-	-3813	-0-	15783 2	140 4	Y	2208	2144 0	98 8	192
							2429 9						
02		16156 X	15268	-0-	-888	-0-	13470 2	95 4	Y	1548	1534 0	29 8	177
							1703 9						
03		19251 X	16599	-0-	-2652	-0-	14703 2	100 4	Y	1633	1643 0	28 8	139
							1796 9						

STRAIN STATE UNIT 2-26		WELL #:		1H	RRCID ->	279175	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	10949	PERF.11286	- 20839	
10		15593 X	12693	-0-	-2900	-0-	8831 2	198 4	Y	3331	3207 0	74 8	379
							3664 9						
11		14220 X	9284	-0-	-4936	-0-	6270 2	155 4	Y	2599	2282 0	20 8	676
							2859 9						
12		14694 X	8535	-0-	-6159	-0-	5491 2	144 4	Y	2636	2546 0	89 8	677
							2900 9						
01		14694 X	7771	-0-	-6923	-0-	4643 2	143 4	Y	2714	3013 0	14 8	364
							2985 9						
02		11452 X	2774	-0-	-8678	-0-	1534 2	55 4	Y	1077	1132 0	56 8	253
							1185 9						
*03		18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	13545 2	249 4	Y	4686	4498 0	17 8	424
							5155 9						

BANNER 57-1-21		WELL #:		1H	RRCID ->	279225	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11037	- 15223	
10		65523 X	65523	-0-	-0-	-0-	60019 2	273 4	Y	4755	4734 0	45 8	149
							5231 9						
11		61350 X	60364	-0-	-986	-0-	55325 2	270 4	Y	4335	4257 0	62 8	165
							4769 9						
12		63395 X	57943	-0-	-5452	-0-	53202 2	261 4	Y	4073	3977 0	95 8	166
							4480 9						
01		65534 X	58009	-0-	-7525	-0-	53452 2	255 4	Y	3911	3817 0	97 8	163
							4302 9						
02		57316 X	43317	-0-	-13999	-0-	39656 2	168 4	Y	3175	3077 0	43 8	218
							3493 9						
03		63457 X	54961	-0-	-8496	-0-	50849 2	238 4	Y	3522	3512 0	66 8	162
							3874 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT //CONT.// 020528																		
WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
10	51677 X	43751	-0-	-7926	-0-	36205	3	7233	9	313	4	Y	6575	6492	0	46	8	330
11	50010 X	41161	-0-	-8849	-0-	33737	3	7125	9	299	4	Y	6477	6333	0	164	8	310
12	51677 X	42296	-0-	-9381	-0-	34815	3	7173	9	308	4	Y	6521	6445	0	75	8	311
01	50375 X	38197	-0-	-12178	-0-	31582	3	6348	9	267	4	Y	5771	5709	0	120	8	253
02	45500 X	24030	-0-	-21470	-0-	19791	3	4065	9	174	4	Y	3695	3639	0	46	8	263
03	43741 X	36101	-0-	-7640	-0-	30076	3	5776	9	249	4	Y	5251	5162	0	63	8	289

BITTERROOT 54-1-18																		
WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071																		
10	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	7194	3	2870	9	143	4	Y	2609	2597	0	9	8	29
11	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	6805	3	2608	9	130	4	Y	2371	2366	0	10	8	24
12	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	6489	3	2537	9	124	4	Y	2306	2288	0	15	8	27
01	10199 X	9037	-0-	-1162	-0-	6446	3	2465	9	126	4	Y	2241	2228	0	15	8	25
02	8260 X	5031	-0-	-3229	-0-	3390	3	1559	9	82	4	Y	1417	1409	0	7	8	26
03	9145 X	9027	-0-	-118	-0-	6517	3	2389	9	121	4	Y	2172	2163	0	5	8	30

JUNIPER STATE UNIT 2-3																		
WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616																		
10	41850 X	33719	-0-	-8131	-0-	28336	3	5181	9	202	4	Y	4710	4684	0	3	8	258
11	33540 X	31160	-0-	-2380	-0-	26168	3	4805	9	187	4	Y	4368	4313	0	4	8	309
12	34658 X	12327	-0-	-22331	-0-	10512	3	1746	9	69	4	Y	1587	1797	0	3	8	96
01	34658 X	29123	-0-	-5535	-0-	24380	3	4564	9	179	4	Y	4149	4013	0	5	8	227
02	30436 X	19575	-0-	-10861	-0-	16218	3	3231	9	126	4	Y	2937	2955	0	2	8	207
03	33697 X	25735	-0-	-7962	-0-	21808	3	3779	9	148	4	Y	3435	3455	0	2	8	185

BETTS 54-4-20																		
WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646																		
10	26474 X	23741	-0-	-2733	-0-	1	1	221	4	18463	2	Y	4596	4477	0	48	8	330
11	25620 X	22576	-0-	-3044	-0-	1	1	216	4	5056	9	Y	4461	4439	0	89	8	263
*12	26474 X	20881	-0-	-5593	-0-	1	1	177	4	17452	2	Y	3557	3496	0	79	8	245
*01	26474 X	21887	-0-	-4587	-0-	1	1	188	4	4907	9	Y	3784	3814	0	40	8	175
*02	22400 X	15628	-0-	-6772	-0-	12457	2	3037	9	17536	2	Y	2761	2740	0	16	8	180
03	23746 X	22645	-0-	-1101	-0-	1	1	209	4	4162	9	Y	4489	4429	0	37	8	203
										134	4	Y						
										4938	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282214	COMPL.	DATE	07/04/2017	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.11210	- 20571	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	43803	X	42224	-0-	-1579	-0-	17	1	31454	2	Y	9392	9338	0	393
							422	4	10331	9					
11	42390	X	41317	-0-	-1073	-0-	16	1	30561	2	Y	9368	9457	0	280
							435	4	10305	9					
12	44998	X	44998	-0-	-0-	-0-	18	1	33644	2	Y	9909	9794	0	372
							436	4	10900	9					
01	43803	X	42667	-0-	-1136	-0-	17	1	32295	2	Y	9068	9059	0	364
							380	4	9975	9					
02	40068	X	29516	-0-	-10552	-0-	12	1	23792	2	Y	4929	4919	0	360
							290	4	5422	9					
03	45012	X	43045	-0-	-1967	-0-	19	1	33628	2	Y	8171	8159	0	362
							410	4	8988	9					

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL.	DATE	03/12/2017	TOTAL	DEPTH	11491	PERF.11758	- 21126	
10	37417	X	9200	-0-	-28217	-0-	6415	2	318	4	Y	2243	2172	0	25
							2467	9							
11	36210	X	12582	-0-	-23628	-0-	8808	2	341	4	Y	3121	3052	0	31
							3433	9							
12	37417	X	15893	-0-	-21524	-0-	11341	2	380	4	Y	3793	3674	0	43
							4172	9							
01	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	14978	2	447	4	Y	5028	4912	0	55
							5531	9							
02	11732	X	8114	-0-	-3618	-0-	5620	2	236	4	Y	2053	2027	0	37
							2258	9							
03	15903	X	12944	-0-	-2959	-0-	9342	2	350	4	Y	2956	2916	0	41
							3252	9							

SILVERTIP 76-8 UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	282271	COMPL.	DATE	04/30/2017	TOTAL	DEPTH	13066	PERF.13541	- 18102	
*05	17670	X	14624	-0-	-3046	-0-	10929	3	3695	9	Y	3359	3290	0	-0-
*06	17100	X	13631	-0-	-3469	-0-	10504	3	3127	9	N	2843	2800	0	-0-
*07	16120	X	13892	-0-	-2228	-0-	10616	3	3276	9	N	2978	2907	0	-0-
*08	11563	X	6070	-0-	-5493	-0-	4702	3	1368	9	N	1244	1214	0	-0-
*09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	3	3	8	-0-
*10	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	7	7	8	-0-
*11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	2	2	8	-0-
*12	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	9148	3	3268	9	N	2971	2946	0	-0-
*01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	6488	3	2559	9	N	2326	2273	0	-0-
*02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	4452	3	1780	9	N	1618	1605	0	-0-
03	11563	X	7652	-0-	-3911	-0-	5322	3	2330	9	N	2118	2100	0	-0-

GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL.	DATE	02/05/2019	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11064	- 15481	
10	28923	X	20833	-0-	-8090	-0-	15973	3	4860	9	Y	4418	4379	0	-0-
11	26550	X	16923	-0-	-9627	-0-	12844	3	4079	9	Y	3708	3647	0	-0-
*12	24676	X	17101	-0-	-7575	-0-	12543	3	4558	9	Y	4144	4079	0	-0-
*01	26982	X	26982	-0-	-0-	-0-	21570	3	5412	9	Y	4920	4873	0	-0-
*02	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	15050	3	4021	9	Y	3655	3633	0	-0-
*03	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	18760	3	5135	9	Y	4668	4618	0	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL.	DATE	05/25/2018	TOTAL	DEPTH	10812	PERF.11169	- 15439	
10	24087	X	19311	-0-	-4776	-0-	14189	3	5122	9	N	4656	4640	0	-0-
11	23310	X	18064	-0-	-5246	-0-	13232	3	4832	9	N	4393	4380	0	-0-
12	20305	X	17037	-0-	-3268	-0-	12154	3	4883	9	N	4439	4420	0	-0-
01	19871	X	14546	-0-	-5325	-0-	10305	3	4241	9	N	3855	3838	0	-0-
02	17444	X	1691	-0-	-15753	-0-	26	3	1665	9	N	1514	1509	0	-0-
03	19313	X	12838	-0-	-6475	-0-	7994	3	4844	9	N	4404	4390	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIEVERS A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIEVERS A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		3H	RRCID -> 282695	COMPL. DATE 05/19/2017	TOTAL DEPTH 10936	PERF.11237	- 21411					
10	60450 X	56634	-0-	-3816	-0-	48527 3 7696 9	411 4	Y	6996	6955 0	31 8	8	423	
11	58620 X	54013	-0-	-4607	-0-	46235 3 7409 9	369 4	Y	6735	6738 0	29 8	8	391	
12	60574 X	55427	-0-	-5147	-0-	48012 3 7060 9	355 4	Y	6418	6368 0	46 8	8	395	
01	60574 X	57487	-0-	-3087	-0-	50698 3 6459 9	330 4	Y	5872	5832 0	40 8	8	395	
02	50680 X	42290	-0-	-8390	-0-	36925 3 5115 9	250 4	Y	4650	4635 0	18 8	8	392	
*03	60537 X	60537	-0-	-0-	-0-	52701 3 7464 9	372 4	Y	6785	6776 0	15 8	8	386	

STONES RIVER 55-4-23		WELL #:		1H	RRCID -> 282724	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11232	- 15524					
10	21204 X	16774	-0-	-4430	-0-	13003 3 3771 9	3	Y	3428	3397 0	31 8	8	-0-	
11	20520 X	16281	-0-	-4239	-0-	12596 3 3685 9	3	Y	3350	3292 0	58 8	8	-0-	
*12	20615 X	16485	-0-	-4130	-0-	12928 3 3557 9	3	Y	3234	3180 0	54 8	8	-0-	
*01	19871 X	15542	-0-	-4329	-0-	12137 3 3405 9	3	Y	3095	3070 0	25 8	8	-0-	
*02	14252 X	11300	-0-	-2952	-0-	8768 3 2532 9	3	Y	2302	2290 0	12 8	8	-0-	
*03	16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	13133 3 3330 9	3	Y	3027	2996 0	31 8	8	-0-	

HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID -> 282725	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL DEPTH 10905	PERF.11167	- 15566					
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3068 3 845 9	3	N	768	762 0	6 8	8	-0-	
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	3680 3 646 9	3	N	587	573 0	14 8	8	-0-	
*12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4145 3 550 9	3	N	500	485 0	15 8	8	-0-	
*01	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	5552 3 620 9	3	N	564	556 0	8 8	8	-0-	
*02	4032 X	3665	-0-	-367	-0-	3369 3 296 9	3	N	269	267 0	2 8	8	-0-	
03	4712 X	2157	-0-	-2555	-0-	1810 3 347 9	3	N	315	312 0	3 8	8	-0-	

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 282728	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10134	PERF.10369	- 17324					
10	78988 X	66382	-0-	-12606	-0-	56558 3 9824 9	3	Y	8931	8854 0	77 8	8	-0-	
11	73890 X	66591	-0-	-7299	-0-	56760 3 9831 9	3	Y	8937	8879 0	58 8	8	-0-	
12	76353 X	66488	-0-	-9865	-0-	56905 3 9583 9	3	Y	8712	8624 0	88 8	8	-0-	
01	73594 X	65277	-0-	-8317	-0-	55901 3 9376 9	3	Y	8524	8437 0	87 8	8	-0-	
02	57963 X	57963	-0-	-0-	-0-	50218 3 7745 9	3	Y	7041	6962 0	79 8	8	-0-	
03	63984 X	63415	-0-	-569	-0-	54502 3 8913 9	3	Y	8103	8045 0	58 8	8	-0-	

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 282757	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11517	- 21090					
10	64604 X	47182	-0-	-17422	-0-	37542 3 9640 9	3	Y	8764	8776 0	11 8	8	98	
11	58530 X	48651	-0-	-9879	-0-	38923 3 9728 9	3	Y	8844	8828 0	25 8	8	89	
12	57660 X	47523	-0-	-10137	-0-	37991 3 9532 9	3	Y	8665	8618 0	35 8	8	101	
01	53630 X	45350	-0-	-8280	-0-	36228 3 9122 9	3	Y	8293	8268 0	34 8	8	92	
02	47572 X	34275	-0-	-13297	-0-	27567 3 6708 9	3	Y	6098	6063 0	16 8	8	111	
03	50282 X	17518	-0-	-32764	-0-	14040 3 3478 9	3	Y	3162	3224 0	5 8	8	44	

DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID -> 282758	COMPL. DATE 04/25/2019	TOTAL DEPTH 10635	PERF.10917	- 15224					
10	22723 X	15336	-0-	-7387	-0-	11885 3 3451 9	3	N	3137	3101 0	36 8	8	-0-	
11	20430 X	16215	-0-	-4215	-0-	12889 3 3326 9	3	N	3024	2963 0	61 8	8	-0-	
*12	19592 X	14511	-0-	-5081	-0-	11443 3 3068 9	3	N	2789	2734 0	55 8	8	-0-	
*01	19592 X	15626	-0-	-3966	-0-	12562 3 3064 9	3	N	2785	2757 0	28 8	8	-0-	
*02	15904 X	11617	-0-	-4287	-0-	9365 3 2252 9	3	N	2047	2034 0	13 8	8	-0-	
03	16771 X	13686	-0-	-3085	-0-	10699 3 2987 9	3	N	2715	2685 0	30 8	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10756	-	17963			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	40343	X	40343	-0-	-0-	-0-	32222	3	8121	9	N	7383	7289	0	94	8	-0-
11	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	29025	3	7647	9	N	6952	6886	0	66	8	-0-
12	39300	X	39300	-0-	-0-	-0-	31724	3	7576	9	N	6887	6787	0	100	8	-0-
01	38576	X	38576	-0-	-0-	-0-	30936	3	7640	9	N	6945	6843	0	102	8	-0-
02	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	17834	3	4338	9	N	3944	3881	0	63	8	-0-
*03	36439	X	36439	-0-	-0-	-0-	29597	3	6842	9	N	6220	6153	0	67	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10938	-	17699			
10	23033	X	18072	-0-	-4961	-0-	14287	3	3785	9	N	3441	3406	0	35	8	-0-
11	21840	X	17965	-0-	-3875	-0-	14098	3	3867	9	N	3515	3488	0	27	8	-0-
12	22568	X	17522	-0-	-5046	-0-	13736	3	3786	9	N	3442	3402	0	40	8	-0-
01	20274	X	16528	-0-	-3746	-0-	12874	3	3654	9	N	3322	3283	0	39	8	-0-
02	18312	X	11534	-0-	-6778	-0-	8902	3	2632	9	N	2393	2361	0	32	8	-0-
03	18569	X	13199	-0-	-5370	-0-	10172	3	3027	9	N	2752	2728	0	24	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11272	-	20356			
10	30651	X	30651	-0-	-0-	-0-	24232	3	6419	9	N	5835	5743	0	92	8	-0-
11	27660	X	23979	-0-	-3681	-0-	18550	3	5429	9	N	4935	4874	0	61	8	-0-
12	23095	X	20602	-0-	-2493	-0-	15541	3	5061	9	N	4601	4439	0	162	8	-0-
01	30101	X	22490	-0-	-7611	-0-	17164	3	5326	9	N	4842	4772	0	70	8	-0-
02	27188	X	18312	-0-	-8876	-0-	14186	3	4126	9	N	3751	3731	0	20	8	-0-
03	30101	X	24615	-0-	-5486	-0-	19113	3	5502	9	N	5002	4962	0	40	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	11238	-	15500			
10	29760	X	24768	-0-	-4992	-0-	19389	3	238	4	Y	4674	4554	0	66	8	334
							5141	9									
11	28800	X	25254	-0-	-3546	-0-	20131	3	229	4	Y	4449	4404	0	119	8	260
							4894	9									
*12	27435	X	21676	-0-	-5759	-0-	16038	3	245	4	Y	4903	4716	0	110	8	337
							5393	9									
*01	27435	X	22154	-0-	-5281	-0-	17381	3	215	4	Y	4144	4237	0	53	8	191
							4558	9									
*02	23576	X	15169	-0-	-8407	-0-	11810	3	144	4	Y	2923	2905	0	18	8	191
							3215	9									
03	26102	X	22332	-0-	-3770	-0-	18050	3	187	4	Y	3723	3699	0	48	8	167
							4095	9									

THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	10398	-	14736			
10	20243	X	14194	-0-	-6049	-0-	11255	3	2939	9	N	2672	2646	0	26	8	-0-
11	19590	X	15378	-0-	-4212	-0-	12576	3	2802	9	N	2547	2529	0	18	8	-0-
12	19592	X	16169	-0-	-3423	-0-	13421	3	2748	9	N	2498	2471	0	27	8	-0-
01	19592	X	17599	-0-	-1993	-0-	14758	3	2841	9	N	2583	2553	0	30	8	-0-
02	15204	X	11633	-0-	-3571	-0-	9660	3	1973	9	N	1794	1773	0	21	8	-0-
*03	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	14076	3	2651	9	N	2410	2390	0	20	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10628	-	15037			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #:		1H	RRCID ->	282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10902 - 15341
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	36332 X	29913	-0-	-6419	-0-	23379 3	6534 9	N	5940	5871 0	69 8	-0-	
11	32490 X	29112	-0-	-3378	-0-	23017 3	6095 9	N	5541	5427 0	114 8	-0-	
*12	35163 X	35163	-0-	-0-	-0-	29050 3	6113 9	N	5557	5445 0	112 8	-0-	
*01	32860 X	27350	-0-	-5510	-0-	21494 3	5856 9	N	5324	5269 0	55 8	-0-	
*02	28000 X	19248	-0-	-8752	-0-	15218 3	4030 9	N	3664	3642 0	22 8	-0-	
03	35185 X	27387	-0-	-7798	-0-	21527 3	5860 9	N	5327	5267 0	60 8	-0-	

SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID ->	282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.	10705 - 15009
10	59334 X	50947	-0-	-8387	-0-	48804 3	2143 9	N	1948	1847 0	101 8	-0-	
11	59820 X	45956	-0-	-13864	-0-	43846 3	2110 9	N	1918	1756 0	162 8	-0-	
*12	61814 X	45230	-0-	-16584	-0-	43071 3	2159 9	N	1963	1798 0	165 8	-0-	
*01	61814 X	43003	-0-	-18811	-0-	41043 3	1960 9	N	1782	1702 0	80 8	-0-	
*02	49784 X	27777	-0-	-22007	-0-	26460 3	1317 9	N	1197	1163 0	34 8	-0-	
03	50933 X	40995	-0-	-9938	-0-	39090 3	1905 9	N	1732	1639 0	93 8	-0-	

SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID ->	282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.	11065 - 15368
10	23808 X	18026	-0-	-5782	-0-	15409 3	2617 9	N	2379	2359 0	20 8	-0-	
11	22440 X	18687	-0-	-3753	-0-	16066 3	2621 9	N	2383	2371 0	12 8	-0-	
12	23188 X	18742	-0-	-4446	-0-	16085 3	2657 9	N	2415	2365 0	50 8	-0-	
01	22692 X	19161	-0-	-3531	-0-	16548 3	2613 9	N	2375	2362 0	13 8	-0-	
02	18760 X	12328	-0-	-6432	-0-	10614 3	1714 9	N	1558	1558 0		-0-	
03	19313 X	16289	-0-	-3024	-0-	13885 3	2404 9	N	2185	2176 0	9 8	-0-	

BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.	10122 - 14509
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL	DEPTH	11721	PERF.	12061 - 16285
10	15872 X	13711	-0-	-2161	-0-	9839 3	177 4	Y	3359	3364 0	10 8	418	
						3695 9							
11	15360 X	11716	-0-	-3644	-0-	8297 3	143 4	Y	2978	2992 0	7 8	397	
						3276 9							
12	16244 X	7721	-0-	-8523	-0-	5020 3	124 4	Y	2343	2281 0	14 8	445	
						2577 9							
01	16244 X	15526	-0-	-718	-0-	11082 3	212 4	Y	3847	3847 0	24 8	421	
						4232 9							
02	14672 X	9459	-0-	-5213	-0-	6259 3	147 4	Y	2775	2715 0	10 8	471	
						3053 9							
*03	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	10919 3	194 4	Y	3542	3529 0	8 8	476	
						3896 9							

SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.	10450 - 14875
10	27125 X	25848	-0-	-1277	-0-	20768 3	5080 9	N	4618	4558 0	60 8	-0-	
11	26250 X	23827	-0-	-2423	-0-	18657 3	5170 9	N	4700	4590 0	110 8	-0-	
12	41775 X	41775	-0-	-0-	-0-	33189 3	8586 9	N	7805	7672 0	133 8	-0-	
01	37354 X	37354	-0-	-0-	-0-	29498 3	7856 9	N	7142	7034 0	108 8	-0-	
02	23363 X	23363	-0-	-0-	-0-	18097 3	5266 9	N	4787	4607 0	180 8	-0-	
03	38595 X	34451	-0-	-4144	-0-	27182 3	7269 9	N	6608	6509 0	99 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HYDRA 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.	10896	- 17419	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		30163 X	28923	-0-	-1240	-0-	23817	3	5106	9	N	4642	4620	0	22 8 -0-
11		31326 X	31326	-0-	-0-	-0-	24878	3	6448	9	N	5862	5834	0	28 8 -0-
12		30163 X	25309	-0-	-4854	-0-	19201	3	6108	9	N	5553	5510	0	43 8 -0-
01		29171 X	26540	-0-	-2631	-0-	21080	3	5460	9	N	4964	4929	0	35 8 -0-
02		29232 X	23694	-0-	-5538	-0-	19297	3	4397	9	N	3997	3977	0	20 8 -0-
*03		33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	27013	3	6091	9	N	5537	5522	0	15 8 -0-

BEANS STATION 53-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.	11202	- 15525	
10		23219 X	15982	-0-	-7237	-0-	11887	3	183	4	N	3556	3488	1	25 8 216
							3912	9							
11		17820 X	4016	-0-	-13804	-0-	2797	3	55	4	N	1058	936	1	5 8 333
							1164	9							
12		17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	14692	3	149	4	N	2782	2787	1	57 8 271
							3060	9							
01		15996 X	8676	-0-	-7320	-0-	5961	3	118	4	N	2361	2508	1	10 8 114
							2597	9							
02		14448 X	3237	-0-	-11211	-0-	1821	3	62	4	N	1231	1196	1	149
							1354	9							
03		17887 X	8403	-0-	-9484	-0-	5710	3	118	4	N	2341	2240	1	7 8 243
							2575	9							

SANTA ROSA 54-4-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	11234	- 15448	
10		22165 X	20046	-0-	-2119	-0-	14516	3	5530	9	N	5027	4997	0	30 8 -0-
11		21450 X	18849	-0-	-2601	-0-	13676	3	5173	9	N	4703	4686	0	17 8 -0-
12		21762 X	18118	-0-	-3644	-0-	13054	3	5064	9	N	4604	4536	0	68 8 -0-
01		21762 X	16601	-0-	-5161	-0-	11686	3	4915	9	N	4468	4451	0	17 8 -0-
02		18844 X	11403	-0-	-7441	-0-	7849	3	3554	9	N	3231	3231	0	-0-
03		20057 X	17673	-0-	-2384	-0-	12768	3	4905	9	N	4459	4446	0	13 8 -0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530	- 18930	
10		40672 X	38187	-0-	-2485	-0-	32283	3	257	4	Y	5134	5005	1	31 8 211
							5647	9							
11		40560 X	40560	-0-	-0-	-0-	34772	3	257	4	Y	5028	5069	1	21 8 149
							5531	9							
12		40982 X	31128	-0-	-9854	-0-	26126	3	224	4	Y	4344	4360	1	75 8 58
							4778	9							
01		40982 X	39899	-0-	-1083	-0-	33971	3	257	4	Y	5155	5005	1	20 8 188
							5671	9							
02		37856 X	25844	-0-	-12012	-0-	21884	3	163	4	Y	3452	3378	1	262
							3797	9							
03		41912 X	39549	-0-	-2363	-0-	34029	3	234	4	Y	4805	4698	1	12 8 357
							5286	9							

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981	- 15397	
10		40951 X	17052	-0-	-23899	-0-	13269	3	3783	9	N	3439	3237	0	202 8 -0-
11		39630 X	12871	-0-	-26759	-0-	10199	3	2672	9	N	2429	2228	0	201 8 -0-
*12		37665 X	14651	-0-	-23014	-0-	12046	3	2605	9	N	2368	2208	0	160 8 -0-
*01		36828 X	12930	-0-	-23898	-0-	10141	3	2789	9	N	2535	2466	0	69 8 -0-
*02		15400 X	10144	-0-	-5256	-0-	8034	3	2110	9	N	1918	1891	0	27 8 -0-
03		17050 X	14203	-0-	-2847	-0-	11329	3	2874	9	N	2613	2536	0	77 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	16651	3	192	4	Y	3700	3698	0	41
						4070	9							
11	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	16934	3	199	4	Y	3850	3839	0	39
						4235	9							
12	18972 X	16317	-0-	-2655	-0-	12645	3	166	4	Y	3187	3171	0	37
						3506	9							
01	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	15096	3	184	4	Y	3575	3555	0	40
						3933	9							
02	19936 X	10665	-0-	-9271	-0-	8143	3	114	4	Y	2189	2182	0	40
						2408	9							
03	22072 X	11705	-0-	-10367	-0-	8734	3	134	4	Y	2579	2578	0	36
						2837	9							

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739														
10	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	17083	3	210	4	Y	4007	4002	0	45
						4408	9							
11	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	16481	3	204	4	Y	3911	3903	0	39
						4302	9							
12	21080 X	18549	-0-	-2531	-0-	14427	3	186	4	Y	3578	3555	0	42
						3936	9							
01	21700 X	18934	-0-	-2766	-0-	14795	3	187	4	Y	3593	3577	0	40
						3952	9							
02	18872 X	13816	-0-	-5056	-0-	10634	3	144	4	Y	2762	2742	0	50
						3038	9							
03	20894 X	19315	-0-	-1579	-0-	15149	3	191	4	Y	3614	3607	0	50
						3975	9							

HIPPOCAMP 57-1-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535														
10	28458 X	25877	-0-	-2581	-0-	20437	3	5440	9	N	4945	4904	0	-0-
						23054	3	6059	9	N	5508	5472	0	-0-
11	34740 X	29113	-0-	-5627	-0-	23054	3	6059	9	N	5508	5472	0	-0-
						26535	3	6045	9	N	5495	5442	0	-0-
12	35898 X	32580	-0-	-3318	-0-	26535	3	6045	9	N	5495	5442	0	-0-
						26829	3	6343	9	N	5766	5708	0	-0-
01	35898 X	33172	-0-	-2726	-0-	26829	3	6343	9	N	5766	5708	0	-0-
						18918	3	4180	9	N	3800	3756	0	-0-
02	28392 X	23098	-0-	-5294	-0-	18918	3	4180	9	N	3800	3756	0	-0-
						26442	3	5875	9	N	5341	5301	0	-0-
03	32581 X	32317	-0-	-264	-0-	26442	3	5875	9	N	5341	5301	0	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456														
10	96477 X	96477	-0-	-0-	-0-	90848	3	5629	9	N	5117	4991	0	-0-
						79372	3	4597	9	N	4179	4099	0	-0-
11	83969 X	83969	-0-	-0-	-0-	79372	3	4597	9	N	4179	4099	0	-0-
						96212	3	5369	9	N	4881	4738	0	-0-
12	101581 X	101581	-0-	-0-	-0-	96212	3	5369	9	N	4881	4738	0	-0-
						93517	3	4850	9	N	4409	4258	0	-0-
01	98367 X	98367	-0-	-0-	-0-	93517	3	4850	9	N	4409	4258	0	-0-
						70205	3	3663	9	N	3330	3202	0	-0-
02	73868 X	73868	-0-	-0-	-0-	70205	3	3663	9	N	3330	3202	0	-0-
						90232	3	4519	9	N	4108	4007	0	-0-
*03	94751 X	94751	-0-	-0-	-0-	90232	3	4519	9	N	4108	4007	0	-0-

TROLL 57-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	158	8	-0-
										N	107	107	8	-0-
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	926	3	118	9	N	107	107	8	-0-
										N	112	112	8	-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	112	112	8	-0-
										N	1031	827	0	-0-
01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	536	3	1134	9	N	1031	827	0	-0-
						447	3	268	9	N	244	76	0	-0-
02	980 X	715	-0-	-265	-0-	447	3	268	9	N	244	76	0	-0-
						7	3			N	-0-			-0-
03	1085 X	7	-0-	-1078	-0-	7	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	11636	PERF.11993	- 21264		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		42129 X	33898	-0-	-8231	-0-	2 1	24040 3	9 3	N	8519	8803 0	33 8	208
							485 4	9371 9						
11		40770 X	35207	-0-	-5563	-0-	2 1	24128 3	9 3	N	9601	9240 0	39 8	530
							516 4	10561 9						
12		42129 X	31121	-0-	-11008	-0-	2 1	21828 3	9 3	N	8031	7942 0	63 8	556
							457 4	8834 9						
01		38719 X	25714	-0-	-13005	-0-	2 1	18026 3	9 3	N	6636	6726 0	51 8	415
							386 4	7300 9						
02		32872 X	24602	-0-	-8270	-0-	1 1	17981 3	9 3	N	5719	5656 0	28 8	450
							329 4	6291 9						
*03		36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	2 1	26834 3	9 3	N	8415	8268 0	23 8	574
							490 4	9257 9						

PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504		
10		31540 X	31540	-0-	-0-	-0-	24516 3	7024 9	9 3	N	6385	6282 0	103 8	-0-
11		27921 X	27921	-0-	-0-	-0-	21725 3	6196 9	9 3	N	5633	5581 0	52 8	-0-
12		29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	22534 3	6529 9	9 3	N	5935	5792 0	143 8	-0-
01		31527 X	27169	-0-	-4358	-0-	21855 3	5314 9	9 3	N	4831	4766 0	65 8	-0-
02		28476 X	17848	-0-	-10628	-0-	14373 3	3475 9	9 3	N	3159	3124 0	35 8	-0-
03		31527 X	27275	-0-	-4252	-0-	21571 3	5704 9	9 3	N	5185	5128 0	57 8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831		
10		39261 X	39261	-0-	-0-	-0-	31092 3	8169 9	9 3	N	7426	7321 0	105 8	-0-
11		33720 X	31348	-0-	-2372	-0-	25483 3	5865 9	9 3	N	5332	5265 0	67 8	-0-
12		67580 X	32122	-0-	-35458	-0-	25655 3	6467 9	9 3	N	5879	5772 0	107 8	-0-
01		67580 X	37333	-0-	-30247	-0-	30309 3	7024 9	9 3	N	6385	6294 0	91 8	-0-
02		61040 X	27540	-0-	-33500	-0-	22284 3	5256 9	9 3	N	4778	4713 0	65 8	-0-
03		39246 X	31425	-0-	-7821	-0-	25232 3	6193 9	9 3	N	5630	5574 0	56 8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453		
10		66588 X	42653	-0-	-23935	-0-	31931 3	10722 9	9 3	N	9747	9730 0	17 8	-0-
11		64440 X	56949	-0-	-7491	-0-	46235 3	10714 9	9 3	N	9740	9719 0	21 8	-0-
12		66588 X	55811	-0-	-10777	-0-	45556 3	10255 9	9 3	N	9323	9290 0	33 8	-0-
01		64790 X	53889	-0-	-10901	-0-	44016 3	9873 9	9 3	N	8975	8946 0	29 8	-0-
02		55132 X	39404	-0-	-15728	-0-	31927 3	7477 9	9 3	N	6797	6783 0	14 8	-0-
03		58838 X	53969	-0-	-4869	-0-	44452 3	9517 9	9 3	N	8652	8642 0	10 8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10988	- 18537		
10		31992 X	27902	-0-	-4090	-0-	23334 3	4568 9	9 3	Y	4153	4118 0	17 8	138
11		27870 X	27437	-0-	-433	-0-	22875 3	4562 9	9 3	Y	4147	4115 0	20 8	150
12		28799 X	26765	-0-	-2034	-0-	22207 3	4558 9	9 3	Y	4144	4107 0	30 8	157
01		28799 X	27041	-0-	-1758	-0-	22601 3	4440 9	9 3	Y	4036	4003 0	27 8	163
02		22428 X	19909	-0-	-2519	-0-	16733 3	3176 9	9 3	Y	2887	2897 0	13 8	140
03		24831 X	24604	-0-	-227	-0-	20690 3	3914 9	9 3	Y	3558	3563 0	10 8	125

SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10537	- 14898		
10		39680 X	35305	-0-	-4375	-0-	30005 3	5300 9	9 3	Y	4818	4778 0	40 8	-0-
11		37770 X	29989	-0-	-7781	-0-	25003 3	4986 9	9 3	Y	4533	4503 0	30 8	-0-
12		40021 X	33658	-0-	-6363	-0-	28619 3	5039 9	9 3	Y	4581	4536 0	45 8	-0-
01		40021 X	31383	-0-	-8638	-0-	26551 3	4832 9	9 3	Y	4393	4349 0	44 8	-0-
02		36148 X	23170	-0-	-12978	-0-	19760 3	3410 9	9 3	Y	3100	3064 0	36 8	-0-
03		35309 X	32463	-0-	-2846	-0-	27736 3	4727 9	9 3	Y	4297	4266 0	31 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

10		29791 X	13877	-0-	-15914	-0-	12206	3	1671	9	N	1519	1491	0	28	8	-0-
11		30540 X	14957	-0-	-15583	-0-	13070	3	1887	9	N	1715	1658	0	57	8	-0-
12		31558 X	19812	-0-	-11746	-0-	17302	3	2510	9	N	2282	2227	0	55	8	-0-
01		31558 X	22101	-0-	-9457	-0-	19050	3	3051	9	N	2774	2721	0	53	8	-0-
02		23352 X	14519	-0-	-8833	-0-	12525	3	1994	9	N	1813	1779	0	34	8	-0-
03		19809 X	18998	-0-	-811	-0-	16272	3	2726	9	N	2478	2449	0	29	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956																	
10		68231 X	64677	-0-	-3554	-0-	55224	3	9453	9	N	8594	8518	0	76	8	-0-
11		69570 X	59549	-0-	-10021	-0-	51078	3	8471	9	N	7701	7647	0	54	8	-0-
12		71889 X	54052	-0-	-17837	-0-	46522	3	7530	9	N	6845	6772	0	73	8	-0-
01		71889 X	59020	-0-	-12869	-0-	50764	3	8256	9	N	7505	7424	0	81	8	-0-
02		58800 X	44711	-0-	-14089	-0-	38636	3	6075	9	N	5523	5457	0	66	8	-0-
03		64666 X	56763	-0-	-7903	-0-	48780	3	7983	9	N	7257	7205	0	52	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438																	
10		53258 X	41938	-0-	-11320	-0-	33209	3	431	4	Y	7544	7454	1	88	8	256
							8298	9									
11		46500 X	30642	-0-	-15858	-0-	22861	3	385	4	Y	6724	6557	1	40	8	383
							7396	9									
12		48050 X	38708	-0-	-9342	-0-	30858	3	389	4	Y	6783	6790	1	59	8	317
							7461	9									
01		48050 X	37827	-0-	-10223	-0-	30182	3	386	4	Y	6599	6550	1	68	8	298
							7259	9									
02		36148 X	28937	-0-	-7211	-0-	23955	3	248	4	Y	4304	4140	1	59	8	403
							4734	9									
03		40021 X	32723	-0-	-7298	-0-	27902	3	228	4	Y	4175	4016	0	33	8	529
							4593	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155																	
10		23937 X	23937	-0-	-0-	-0-	20028	3	3909	9	Y	3554	3520	0	34	8	-0-
11		24180 X	21285	-0-	-2895	-0-	17788	3	3497	9	Y	3179	3155	0	24	8	-0-
12		25234 X	22400	-0-	-2834	-0-	18761	3	3639	9	Y	3308	3272	0	36	8	-0-
01		25234 X	21821	-0-	-3413	-0-	18390	3	3431	9	Y	3119	3083	0	36	8	-0-
02		19992 X	15652	-0-	-4340	-0-	13119	3	2533	9	Y	2303	2272	0	31	8	-0-
03		22134 X	19604	-0-	-2530	-0-	16418	3	3186	9	Y	2896	2872	0	24	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646																	
10		32557 X	32557	-0-	-0-	-0-	26837	3	5720	9	Y	5200	5145	0	55	8	-0-
11		36030 X	26476	-0-	-9554	-0-	21680	3	4796	9	Y	4360	4322	0	38	8	-0-
12		37231 X	29648	-0-	-7583	-0-	24239	3	5409	9	Y	4917	4858	0	59	8	-0-
01		37231 X	28294	-0-	-8937	-0-	23080	3	5214	9	Y	4740	4681	0	59	8	-0-
02		30548 X	15002	-0-	-15546	-0-	12224	3	2778	9	Y	2525	2490	0	35	8	-0-
03		32550 X	29150	-0-	-3400	-0-	23911	3	5239	9	Y	4763	4720	0	43	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150																	
10		91915 X	51985	-0-	-39930	-0-	44904	3	7081	9	Y	6437	6380	1	80	8	168
11		84570 X	-0-	-0-	-84570	-0-	-0-	-0-	821	-0-	Y	907	1	57	8	25	
12		87389 X	10636	-0-	-76753	-0-	7318	3	3318	9	Y	3016	2819	1	142	8	80
01		72960 X	19354	-0-	-53606	-0-	14975	3	4379	9	Y	3981	3813	1	128	8	120
02		64988 X	27132	-0-	-37856	-0-	22744	3	4388	9	Y	3989	3832	1	96	8	181
03		51987 X	51273	-0-	-714	-0-	44502	3	6771	9	Y	6155	6049	1	79	8	208

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11092 - 15507				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	36580	X	30880	-0-	-5700	-0-	24147	3	6733	9	N	6121	6039	0	82	8	-0-
11	35940	X	21247	-0-	-14693	-0-	16582	3	4665	9	N	4241	4211	0	30	8	-0-
12	37138	X	19735	-0-	-17403	-0-	15236	3	4499	9	N	4090	3992	0	98	8	-0-
01	37138	X	19889	-0-	-17249	-0-	15269	3	4620	9	N	4200	4177	0	23	8	-0-
02	27888	X	14557	-0-	-13331	-0-	11198	3	3359	9	N	3054	3054	0			-0-
03	30876	X	20986	-0-	-9890	-0-	16006	3	4980	9	N	4527	4512	0	15	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10941 - 20436				
10	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	348	4	6282	9	N	5711	5655	1	131	8	195
*11	27961	X	27961	-0-	-0-	-0-	20493	2	327	4	N	6492	6309	1	66	8	312
							7141	9									
*12	27300	X	27300	-0-	-0-	-0-	20190	2	315	4	N	6177	6188	1	62	8	239
							6795	9									
*01	27354	X	27354	-0-	-0-	-0-	20466	2	303	4	N	5986	5957	1	91	8	177
							6585	9									
*02	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	15782	2	232	4	N	4711	4434	1	43	8	411
							5182	9									
*03	29941	X	29941	-0-	-0-	-0-	22705	2	308	4	N	6298	6362	1	36	8	311
							6928	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11878 - 19376				
10	56327	X	42621	-0-	-13706	-0-	30657	3	11964	9	N	10876	10870	0	21	8	122
11	54240	X	47038	-0-	-7202	-0-	34429	3	12609	9	N	11463	11441	0	29	8	115
12	56048	X	51188	-0-	-4860	-0-	37874	3	13314	9	N	12104	12030	0	48	8	141
01	52521	X	52521	-0-	-0-	-0-	39034	3	13487	9	N	12261	12222	0	44	8	136
02	43904	X	32302	-0-	-11602	-0-	23775	3	8527	9	N	7752	7726	0	20	8	142
03	51181	X	45531	-0-	-5650	-0-	33722	3	11809	9	N	10735	10712	0	15	8	150

CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.	10221 - 14434				
10	44299	X	32656	-0-	-11643	-0-	28429	3	4227	9	N	3843	3804	0	39	8	-0-
11	38910	X	32892	-0-	-6018	-0-	28759	3	4133	9	N	3757	3735	0	22	8	-0-
12	40207	X	32696	-0-	-7511	-0-	28488	3	4208	9	N	3825	3793	0	32	8	-0-
01	38719	X	32130	-0-	-6589	-0-	28075	3	4055	9	N	3686	3651	0	35	8	-0-
02	33600	X	19748	-0-	-13852	-0-	17254	3	2494	9	N	2267	2236	0	31	8	-0-
03	33976	X	31512	-0-	-2464	-0-	27542	3	3970	9	N	3609	3576	0	33	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.	11114 - 15441				
10	28520	X	21498	-0-	-7022	-0-	17706	3	3792	9	N	3447	3427	0	20	8	-0-
11	25770	X	22744	-0-	-3026	-0-	19343	3	3401	9	N	3092	3081	0	11	8	-0-
12	25792	X	19139	-0-	-6653	-0-	15729	3	3410	9	N	3100	3055	0	45	8	-0-
01	25792	X	17393	-0-	-8399	-0-	14345	3	3048	9	N	2771	2761	0	10	8	-0-
02	21952	X	12226	-0-	-9726	-0-	10034	3	2192	9	N	1993	1993	0			-0-
03	23498	X	512	-0-	-22986	-0-	248	3	264	9	N	240	234	0	6	8	-0-

TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10666 - 15027				
10	31310	X	7640	-0-	-23670	-0-	5055	3	2585	9	N	2350	2342	0	8	8	-0-
11	27390	X	18781	-0-	-8609	-0-	15139	3	3642	9	N	3311	3298	0	13	8	-0-
12	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	25472	3	4517	9	N	4106	4081	0	25	8	-0-
01	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	25058	3	4353	9	N	3957	3932	0	25	8	-0-
02	24976	X	19161	-0-	-5815	-0-	16750	3	2411	9	N	2192	2172	0	20	8	-0-
03	29977	X	27467	-0-	-2510	-0-	24178	3	3289	9	N	2990	2965	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10210	- 14359	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	40300 X	155	-0-	-40145	-0-	155	3	N	-0-				-0-
11	16873	-0-	-0-	-16873	-0-			N	-0-				-0-
12	40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-			N	-0-				-0-
01	40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-			N	14	14	8		-0-
02	36400 X	-0-	-0-	-36400	-0-			N	-0-				-0-
03	40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-			N	-0-				-0-

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10442	PERF.10768	- 15188	
10	39680 X	34705	-0-	-4975	-0-	29749	3	N	4505	4470	0	35	8
11	38370 X	32520	-0-	-5850	-0-	27877	3	N	4221	4202	0	19	8
12	38471 X	33191	-0-	-5280	-0-	28967	3	N	3840	3813	0	27	8
01	37510 X	31459	-0-	-6051	-0-	27401	3	N	3689	3659	0	30	8
02	32564 X	24176	-0-	-8388	-0-	21222	3	N	2685	2654	0	31	8
03	34720 X	33896	-0-	-824	-0-	30031	3	N	3514	3484	0	30	8

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	9539	PERF. 9775	- 14078	
10	57350 X	37789	-0-	-19561	-0-	29687	3	N	7365	7312	0	53	8
11	53550 X	38782	-0-	-14768	-0-	31468	3	N	6649	6621	0	28	8
12	55335 X	37715	-0-	-17620	-0-	30354	3	N	6692	6652	0	40	8
01	55335 X	37560	-0-	-17775	-0-	30352	3	N	6553	6509	0	44	8
02	44576 X	23259	-0-	-21317	-0-	18570	3	N	4263	4223	0	40	8
03	40083 X	39303	-0-	-780	-0-	32105	3	N	6544	6503	0	41	8

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10196	- 16938	
10	69680 X	69680	-0-	-0-	-0-	59044	3	N	9669	9579	0	90	8
11	70962 X	70962	-0-	-0-	-0-	60121	3	N	9855	9781	0	74	8
12	72838 X	72838	-0-	-0-	-0-	62293	3	N	9586	9477	0	109	8
01	68952 X	68952	-0-	-0-	-0-	58890	3	N	9147	9044	0	103	8
02	59024 X	49438	-0-	-9586	-0-	42244	3	N	6540	6463	0	77	8
03	65348 X	64556	-0-	-792	-0-	54985	3	N	8701	8634	0	67	8

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10771	- 14937	
10	35588 X	28633	-0-	-6955	-0-	23250	3	N	4894	4856	0	38	8
11	31770 X	26971	-0-	-4799	-0-	21821	3	N	4682	4662	0	20	8
12	32829 X	27032	-0-	-5797	-0-	21831	3	N	4728	4699	0	29	8
01	30349 X	26476	-0-	-3873	-0-	21427	3	N	4590	4558	0	32	8
02	27328 X	18502	-0-	-8826	-0-	15102	3	N	3091	3061	0	30	8
03	28644 X	26540	-0-	-2104	-0-	21688	3	N	4411	4381	0	30	8

SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	9589	PERF. 9833	- 14307	
10	53415 X	53415	-0-	-0-	-0-	43366	3	N	9135	9068	0	67	8
11	46350 X	34323	-0-	-12027	-0-	28722	3	N	5092	5060	0	32	8
12	47895 X	40902	-0-	-6993	-0-	34690	3	N	5647	5502	0	145	8
01	53413 X	37769	-0-	-15644	-0-	31832	3	N	5397	5365	0	32	8
02	48244 X	24646	-0-	-23598	-0-	20849	3	N	3452	3452	0		
03	53413 X	37284	-0-	-16129	-0-	31389	3	N	5359	5337	0	22	8

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.10997	- 15776	
10	48577 X	35359	-0-	-13218	-0-	27305	3	N	7322	7297	0	25	8
11	43110 X	34248	-0-	-8862	-0-	26566	3	N	6984	6969	0	15	8
12	44485 X	37400	-0-	-7085	-0-	29176	3	N	7476	7410	0	66	8
01	44485 X	36834	-0-	-7651	-0-	28795	3	N	7308	7291	0	17	8
02	36764 X	26461	-0-	-10303	-0-	20730	3	N	5210	5210	0		
03	37386 X	35248	-0-	-2138	-0-	27670	3	N	6889	6877	0	12	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098	- 22104
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	68665 X	54511	-0-	-14154	-0-	40281 3	14230 9	Y	12936	12939 0	22 8		145	
11	59490 X	55095	-0-	-4395	-0-	41028 3	14067 9	Y	12788	12778 0	26 8		129	
12	61473 X	52172	-0-	-9301	-0-	38426 3	13746 9	Y	12496	12438 0	41 8		146	
01	56342 X	56342	-0-	-0-	-0-	41882 3	14460 9	Y	13145	13106 0	39 8		146	
02	51436 X	37979	-0-	-13457	-0-	27924 3	10055 9	Y	9141	9102 0	18 8		167	
03	56947 X	49744	-0-	-7203	-0-	36562 3	13182 9	Y	11984	11970 0	13 8		168	

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10224	- 14633
10	55056 X	34442	-0-	-20614	-0-	29620 3	4822 9	N	4384	4337 0	47 8		-0-	
11	37290 X	28723	-0-	-8567	-0-	23952 3	4771 9	N	4337	4311 0	26 8		-0-	
12	38626 X	38471	-0-	-155	-0-	33071 3	5400 9	N	4909	4872 0	37 8		-0-	
01	38626 X	34031	-0-	-4595	-0-	29017 3	5014 9	N	4558	4515 0	43 8		-0-	
02	34888 X	19107	-0-	-15781	-0-	15977 3	3130 9	N	2845	2807 0	38 8		-0-	
03	38471 X	25346	-0-	-13125	-0-	21092 3	4254 9	N	3867	3831 0	36 8		-0-	

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281	- 14710
10	56823 X	48202	-0-	-8621	-0-	43207 3	4995 9	N	4541	4484 0	57 8		-0-	
11	51960 X	41343	-0-	-10617	-0-	37007 3	4336 9	N	3942	3908 0	34 8		-0-	
12	53692 X	43545	-0-	-10147	-0-	38991 3	4554 9	N	4140	4048 0	92 8		-0-	
01	52731 X	45034	-0-	-7697	-0-	40614 3	4420 9	N	4018	3977 0	41 8		-0-	
02	45192 X	25310	-0-	-19882	-0-	22997 3	2313 9	N	2103	2085 0	18 8		-0-	
03	48205 X	44877	-0-	-3328	-0-	40620 3	4257 9	N	3870	3831 0	39 8		-0-	

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11288	- 22269
10	32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	24273 3	8649 9	Y	7863	7813 0	52 8		261	
11	31350 X	30932	-0-	-418	-0-	22597 3	8335 9	Y	7577	7534 0	31 8		273	
12	32395 X	31941	-0-	-454	-0-	23999 3	7942 9	Y	7220	7103 0	119 8		271	
01	32395 X	31718	-0-	-677	-0-	23938 3	7780 9	Y	7073	7027 0	31 8		286	
02	25872 X	22666	-0-	-3206	-0-	17060 3	5606 9	Y	5096	5133 0			249	
*03	30143 X	30143	-0-	-0-	-0-	22725 3	7418 9	Y	6744	6732 0	24 8		237	

LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851	- 19966
10	42129 X	38693	-0-	-3436	-0-	34929 3	3764 9	N	3422	3349 0	73 8		-0-	
11	43320 X	31609	-0-	-11711	-0-	28395 3	3214 9	N	2922	2810 0	112 8		-0-	
*12	44764 X	35673	-0-	-9091	-0-	32072 3	3601 9	N	3274	3152 0	122 8		-0-	
*01	44764 X	36149	-0-	-8615	-0-	32847 3	3302 9	N	3002	2946 0	56 8		-0-	
*02	37632 X	28121	-0-	-9511	-0-	25711 3	2410 9	N	2191	2165 0	26 8		-0-	
03	38688 X	35902	-0-	-2786	-0-	32599 3	3303 9	N	3003	2939 0	64 8		-0-	

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207	- 14402
10	22103 X	19759	-0-	-2344	-0-	16062 3	3697 9	N	3361	3264 0	97 8		-0-	
11	20460 X	19143	-0-	-1317	-0-	15715 3	3428 9	N	3116	3069 0	47 8		-0-	
12	21142 X	19192	-0-	-1950	-0-	15543 3	3649 9	N	3317	3195 0	122 8		-0-	
01	20119 X	19120	-0-	-999	-0-	15700 3	3420 9	N	3109	3048 0	61 8		-0-	
02	18172 X	14045	-0-	-4127	-0-	11402 3	2643 9	N	2403	2372 0	31 8		-0-	
03	19778 X	17932	-0-	-1846	-0-	14569 3	3363 9	N	3057	3008 0	49 8		-0-	

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468	- 21862
10	35774 X	34495	-0-	-1279	-0-	25381 3	9114 9	N	8285	8270 0	15 8		-0-	
11	34620 X	32454	-0-	-2166	-0-	23686 3	8768 9	N	7971	7953 0	18 8		-0-	
12	35774 X	34933	-0-	-841	-0-	26188 3	8745 9	N	7950	7920 0	30 8		-0-	
01	35774 X	34266	-0-	-1508	-0-	26007 3	8259 9	N	7508	7482 0	26 8		-0-	
02	32312 X	24886	-0-	-7426	-0-	18595 3	6291 9	N	5719	5705 0	14 8		-0-	
*03	35523 X	35523	-0-	-0-	-0-	27314 3	8209 9	N	7463	7453 0	10 8		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
SOLSTICE 56-2-19		WELL #:	1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418 - 14802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		30682 X	30682	-0-	-0-	24534 3	6148 9	N	5589	5497 0	92 8	-0-
11		34080 X	29861	-0-	-4219	23878 3	5983 9	N	5439	5388 0	51 8	-0-
12		35402 X	24572	-0-	-10830	19117 3	5455 9	N	4959	4830 0	129 8	-0-
01		35402 X	28363	-0-	-7039	22489 3	5874 9	N	5340	5274 0	66 8	-0-
02		31976 X	20085	-0-	-11891	15633 3	4452 9	N	4047	4009 0	38 8	-0-
03		30845 X	28069	-0-	-2776	22615 3	5454 9	N	4958	4901 0	57 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236 - 18660
10		36487 X	28503	-0-	-7984	23461 3	5042 9	N	4584	4510 0	74 8	-0-
11		35310 X	31644	-0-	-3666	26142 3	5502 9	N	5002	4862 0	140 8	-0-
*12		38927 X	38927	-0-	-0-	33175 3	5752 9	N	5229	5104 0	125 8	-0-
*01		37153 X	37153	-0-	-0-	31327 3	5826 9	N	5296	5214 0	82 8	-0-
*02		44069 X	44069	-0-	-0-	36159 3	7910 9	N	7191	7153 0	38 8	-0-
*03		44182 X	44182	-0-	-0-	36481 3	7701 9	N	7001	6903 0	98 8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385 - 14071
10		22686 X	22686	-0-	-0-	17785 3	4901 9	N	4455	4393 0	62 8	-0-
11		25655 X	25655	-0-	-0-	20753 3	4902 9	N	4456	4411 0	45 8	-0-
12		21492 X	21492	-0-	-0-	16904 3	4588 9	N	4171	4106 0	65 8	-0-
01		25791 X	25791	-0-	-0-	21365 3	4426 9	N	4024	3957 0	67 8	-0-
02		23940 X	17552	-0-	-6388	14476 3	3076 9	N	2796	2746 0	50 8	-0-
03		26505 X	23012	-0-	-3493	18837 3	4175 9	N	3795	3752 0	43 8	-0-

VELOCITY 56-2-17		WELL #:	1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748 - 15108
10		27887 X	27887	-0-	-0-	23723 3	4164 9	N	3785	3675 0	110 8	-0-
11		30157 X	30157	-0-	-0-	25346 3	4811 9	N	4374	4318 0	56 8	-0-
12		29898 X	29898	-0-	-0-	25111 3	4787 9	N	4352	4242 0	110 8	-0-
01		29270 X	29270	-0-	-0-	24753 3	4517 9	N	4106	4037 0	69 8	-0-
02		18522 X	18522	-0-	-0-	15521 3	3001 9	N	2728	2684 0	44 8	-0-
*03		27930 X	27930	-0-	-0-	23661 3	4269 9	N	3881	3819 0	62 8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859 - 21420
10		72881 X	57723	-0-	-15158	46499 3	11224 9	N	10204	10186 0	18 8	-0-
11		67650 X	62293	-0-	-5357	50640 3	11653 9	N	10594	10571 0	23 8	-0-
12		69905 X	56815	-0-	-13090	45808 3	11007 9	N	10006	9970 0	36 8	-0-
01		66960 X	54428	-0-	-12532	44114 3	10314 9	N	9376	9346 0	30 8	-0-
02		58128 X	41699	-0-	-16429	34443 3	7256 9	N	6596	6581 0	15 8	-0-
03		64356 X	50071	-0-	-14285	40597 3	9474 9	N	8613	8602 0	11 8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:	1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881 - 15130
10		82057 X	17047	-0-	-65010	15494 3	1553 9	N	1412	1365 0	47 8	-0-
11		77670 X	23743	-0-	-53927	21707 3	2036 9	N	1851	1710 0	141 8	-0-
*12		80259 X	74179	-0-	-6080	69403 3	4776 9	N	4342	4010 0	332 8	-0-
*01		80259 X	65892	-0-	-14367	61612 3	4280 9	N	3891	3755 0	136 8	-0-
*02		42734 X	42734	-0-	-0-	39490 3	3244 9	N	2949	2894 0	55 8	-0-
03		74276 X	60322	-0-	-13954	56397 3	3925 9	N	3568	3426 0	142 8	-0-

GROWLER 56-3-23		WELL #:	1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667 - 14813
10		31868 X	27359	-0-	-4509	22752 3	4607 9	N	4188	4154 0	34 8	-0-
11		33540 X	26838	-0-	-6702	22285 3	4553 9	N	4139	4111 0	28 8	-0-
12		39370 X	27844	-0-	-11526	23111 3	4733 9	N	4303	4261 0	42 8	-0-
01		39370 X	26433	-0-	-12937	21785 3	4648 9	N	4225	4184 0	41 8	-0-
02		35560 X	17161	-0-	-18399	14346 3	2815 9	N	2559	2530 0	29 8	-0-
03		27838 X	26962	-0-	-876	22516 3	4446 9	N	4042	4013 0	29 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
10	34843 X	34843	-0-	-0-	-0-	30915	3	200	4	N	3389	3311	0	39 8	360
						3728	9								
11	34416 X	34416	-0-	-0-	-0-	30539	3	196	4	N	3346	3357	0	23 8	326
						3681	9								
12	35661 X	35661	-0-	-0-	-0-	31648	3	192	4	N	3474	3352	0	80 8	368
						3821	9								
01	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	31806	3	201	4	N	3531	3588	0	23 8	288
						3884	9								
02	32116 X	23865	-0-	-8251	-0-	21222	3	135	4	N	2280	2265	0		303
						2508	9								
03	35650 X	31742	-0-	-3908	-0-	28062	3	187	4	N	3175	3156	0	17 8	305
						3493	9								

PACER 56-1-43															
WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833															
10	17267 X	8394	-0-	-8873	-0-	3621	3	4773	9	N	4339	4314	0	25 8	-0-
11	16710 X	4644	-0-	-12066	-0-	2125	3	2519	9	N	2290	2246	0	44 8	-0-
12	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	1	1	8		-0-
01	17267 X	230	-0-	-17037	-0-	20	3	210	9	N	191	184	0	7 8	-0-
02	8176 X	2042	-0-	-6134	-0-	275	3	1767	9	N	1606	1587	0	19 8	-0-
*03	18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	13550	3	4527	9	N	4115	4053	0	62 8	-0-

ROCA 34-159 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352															
10	6851 X	3883	-0-	-2968	-0-	1448	3	2435	9	Y	2214	2167	0	50 8	10
*11	6630 X	3131	-0-	-3499	-0-	768	3	2363	9	Y	2148	2121	0	26 8	11
*12	6851 X	2298	-0-	-4553	-0-	453	3	1845	9	Y	1677	1666	0	13 8	9
*01	6851 X	2755	-0-	-4096	-0-	535	3	2220	9	Y	2018	1978	0	37 8	12
*02	3920 X	1894	-0-	-2026	-0-	278	3	1616	9	Y	1469	1448	0	22 8	11
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1942	1924	0	20 8	9

SPEEDY 57-3-37															
WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603															
10	35867 X	27308	-0-	-8559	-0-	22404	3	4904	9	N	4458	4365	0	93 8	-0-
11	31260 X	25925	-0-	-5335	-0-	21672	3	4253	9	N	3866	3817	0	49 8	-0-
12	29140 X	25801	-0-	-3339	-0-	20750	3	5051	9	N	4592	4463	0	129 8	-0-
01	28086 X	25422	-0-	-2664	-0-	20448	3	4974	9	N	4522	4430	0	92 8	-0-
02	25368 X	18639	-0-	-6729	-0-	15585	3	3054	9	N	2776	2740	0	36 8	-0-
*03	28595 X	28595	-0-	-0-	-0-	23795	3	4800	9	N	4364	4301	0	63 8	-0-

COMMANDER 57-2-35															
WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502															
10	49724 X	38027	-0-	-11697	-0-	30701	3	7326	9	N	6660	6600	0	60 8	-0-
11	44550 X	35308	-0-	-9242	-0-	28539	3	6769	9	N	6154	6122	0	32 8	-0-
12	42718 X	35419	-0-	-7299	-0-	28845	3	6574	9	N	5976	5931	0	45 8	-0-
01	42656 X	33543	-0-	-9113	-0-	27251	3	6292	9	N	5720	5672	0	48 8	-0-
02	34916 X	20185	-0-	-14731	-0-	16364	3	3821	9	N	3474	3434	0	40 8	-0-
03	38037 X	23800	-0-	-14237	-0-	19283	3	4517	9	N	4106	4070	0	36 8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43															
WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270															
10	56376 X	56376	-0-	-0-	-0-	51063	3	5313	9	N	4830	4774	0	56 8	-0-
11	53224 X	53224	-0-	-0-	-0-	48288	3	4936	9	N	4487	4458	0	29 8	-0-
12	51919 X	51919	-0-	-0-	-0-	47176	3	4743	9	N	4312	4271	0	41 8	-0-
01	50951 X	50951	-0-	-0-	-0-	46215	3	4736	9	N	4305	4260	0	45 8	-0-
02	43988 X	35514	-0-	-8474	-0-	32328	3	3186	9	N	2896	2853	0	43 8	-0-
*03	49568 X	49568	-0-	-0-	-0-	45232	3	4336	9	N	3942	3900	0	42 8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283426		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	18490	3	2548	9	N	2316	2280	0	36	8	-0-
11	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	14421	3	2159	9	N	1963	1946	0	17	8	-0-
12	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	14058	3	1981	9	N	1801	1750	0	51	8	-0-
01	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	10562	3	1573	9	N	1430	1421	0	9	8	-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	3980	3	887	9	N	806	806	0			-0-
*03	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	7619	3	1165	9	N	1059	1054	0	5	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283469		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515							
10	59861	X	52429	-0-	-7432	-0-	40459	3	11970	9	Y	10882	10780	0	102	8	-0-
11	54600	X	49742	-0-	-4858	-0-	38328	3	11414	9	Y	10376	10200	0	176	8	-0-
*12	53630	X	48650	-0-	-4980	-0-	37737	3	10913	9	Y	9921	9755	0	166	8	-0-
*01	52421	X	45236	-0-	-7185	-0-	34771	3	10465	9	Y	9514	9435	0	79	8	-0-
*02	42616	X	36460	-0-	-6156	-0-	28099	3	8361	9	Y	7601	7562	0	39	8	-0-
03	47182	X	47159	-0-	-23	-0-	36706	3	10453	9	Y	9503	9410	0	93	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z		WELL #: 1H		RRCID -> 283504		COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33		WELL #: 1H		RRCID -> 283513		COMPL. DATE 02/06/2018				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931							
*05	26257	X	24710	-0-	-1547	-0-	4	1	20396	3	N	3918	3755	0	163	8	-0-
							4310	9									
*06	25410	X	22542	-0-	-2868	-0-	3	1	18648	3	N	3537	3430	0	107	8	-0-
							3891	9									
*07	26257	X	22043	-0-	-4214	-0-	3	1	18187	3	N	3503	3349	0	154	8	-0-
							3853	9									
*08	25885	X	22014	-0-	-3871	-0-	3	1	19099	3	N	2647	2563	0	84	8	-0-
							2912	9									
*09	24780	X	23196	-0-	-1584	-0-	4	1	19605	3	N	3261	3191	0	70	8	-0-
							3587	9									
*10	24707	X	19717	-0-	-4990	-0-	3	1	16314	3	N	3091	3023	0	68	8	-0-
							3400	9									
*11	22530	X	21061	-0-	-1469	-0-	3	1	17514	3	N	3222	3153	0	69	8	-0-
							3544	9									
*12	23963	X	20117	-0-	-3846	-0-	3	1	16876	3	N	2944	2893	0	51	8	-0-
							3238	9									
*01	23963	X	22002	-0-	-1961	-0-	4	1	18478	3	N	3200	3142	0	58	8	-0-
							3520	9									
*02	21644	X	14233	-0-	-7411	-0-	2	1	11931	3	N	2091	2056	0	35	8	-0-
							2300	9									
03	21762	X	20011	-0-	-1751	-0-	4	1	16718	3	N	2990	2941	0	49	8	-0-
							3289	9									

MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283520		COMPL. DATE 09/15/2017				TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10612	- 14906	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	21235 X	18194	-0-	-3041	-0-	12550 3	5644 9	5131	N	5131	5090 0	41 8	-0-
11	20550 X	14314	-0-	-6236	-0-	8961 3	5353 9	4866	N	4866	4786 0	80 8	-0-
12	20026 X	12989	-0-	-7037	-0-	7798 3	5191 9	4719	N	4719	4668 0	51 8	-0-
01	20026 X	14719	-0-	-5307	-0-	9604 3	5115 9	4650	N	4650	4604 0	46 8	-0-
02	16800 X	9374	-0-	-7426	-0-	6065 3	3309 9	3008	N	3008	2982 0	26 8	-0-
*03	19364 X	19364	-0-	-0-	-0-	14594 3	4770 9	4336	N	4336	4280 0	56 8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10863	- 17834	
10	54139 X	54139	-0-	-0-	-0-	42873 3	11266 9	10242	N	10242	10112 0	130 8	-0-
11	45386 X	45386	-0-	-0-	-0-	36019 3	9367 9	8515	N	8515	8435 0	80 8	-0-
12	47673 X	47673	-0-	-0-	-0-	37868 3	9805 9	8914	N	8914	8787 0	127 8	-0-
01	45173 X	45173	-0-	-0-	-0-	35633 3	9540 9	8673	N	8673	8550 0	123 8	-0-
02	37310 X	37310	-0-	-0-	-0-	30373 3	6937 9	6306	N	6306	6211 0	95 8	-0-
*03	36602 X	36602	-0-	-0-	-0-	28450 3	8152 9	7411	N	7411	7338 0	73 8	-0-

BIG HORN 56-1-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283583	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	11353	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10909	- 20995	
10	34802 X	34802	-0-	-0-	-0-	32405 3	2397 9	2179	N	2179	2068 0	111 8	-0-
11	35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	32109 3	3199 9	2908	N	2908	2722 0	186 8	-0-
*12	35737 X	35737	-0-	-0-	-0-	30577 3	5160 9	4691	N	4691	4525 0	166 8	-0-
*01	40912 X	40912	-0-	-0-	-0-	35403 3	5509 9	5008	N	5008	4918 0	90 8	-0-
*02	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	22147 3	3369 9	3063	N	3063	3028 0	35 8	-0-
*03	39411 X	39411	-0-	-0-	-0-	34329 3	5082 9	4620	N	4620	4521 0	99 8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283617	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	11117	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11288	- 18085	
10	36603 X	36603	-0-	-0-	-0-	29754 3	6849 9	6226	N	6226	6156 0	70 8	-0-
11	31771 X	31771	-0-	-0-	-0-	25601 3	6170 9	5609	N	5609	5567 0	42 8	-0-
12	30332 X	30332	-0-	-0-	-0-	24678 3	5654 9	5140	N	5140	5048 0	92 8	-0-
01	32455 X	32455	-0-	-0-	-0-	26749 3	5706 9	5187	N	5187	5144 0	43 8	-0-
02	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	11879 3	3559 9	3235	N	3235	3212 0	23 8	-0-
*03	28766 X	28766	-0-	-0-	-0-	23403 3	5363 9	4875	N	4875	4840 0	35 8	-0-

RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.10155	- 14571	
10	55149 X	48399	-0-	-6750	-0-	43476 3	4923 9	4475	N	4475	4438 0	37 8	-0-
11	49980 X	40263	-0-	-9717	-0-	35991 3	4272 9	3884	N	3884	3866 0	18 8	-0-
12	51646 X	37877	-0-	-13769	-0-	34018 3	3859 9	3508	N	3508	3482 0	26 8	-0-
01	50747 X	47800	-0-	-2947	-0-	42917 3	4883 9	4439	N	4439	4405 0	34 8	-0-
02	45836 X	33815	-0-	-12021	-0-	30405 3	3410 9	3100	N	3100	3066 0	34 8	-0-
03	48391 X	45213	-0-	-3178	-0-	40905 3	4308 9	3916	N	3916	3885 0	31 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972	- 17995
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	42708 3	10903 9	N	9912	9824 0	88 8		-0-
11		45892 X	45892	-0-	-0-	-0-	37177 3	8715 9	N	7923	7871 0	52 8		-0-
12		45124 X	45124	-0-	-0-	-0-	36702 3	8422 9	N	7656	7517 0	139 8		-0-
01		42406 X	42406	-0-	-0-	-0-	34836 3	7570 9	N	6882	6820 0	62 8		-0-
02		27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	22641 3	4766 9	N	4333	4300 0	33 8		-0-
*03		42548 X	42548	-0-	-0-	-0-	35412 3	7136 9	N	6487	6437 0	50 8		-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237	- 20670
10		81995 X	62237	-0-	-19758	-0-	49734 3	12503 9	N	11366	11304 0	62 8		-0-
11		62220 X	53898	-0-	-8322	-0-	43021 3	10877 9	N	9888	9855 0	33 8		-0-
12		64046 X	54197	-0-	-9849	-0-	43630 3	10567 9	N	9606	9560 0	46 8		-0-
01		64046 X	48148	-0-	-15898	-0-	38999 3	9149 9	N	8317	8269 0	48 8		-0-
02		56224 X	38831	-0-	-17393	-0-	31106 3	7725 9	N	7023	6970 0	53 8		-0-
03		62248 X	44709	-0-	-17539	-0-	35692 3	9017 9	N	8197	8154 0	43 8		-0-

BIG HORN 57-1-11		WELL #:		1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320	- 16139
10		13113 X	9350	-0-	-3763	-0-	6412 3	113 4	N	2568	2317 0	258 8		26
							2825 9							
11		12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	7671 3	121 4	N	4523	2446 0	2078 8		25
							4975 9							
12		11625 X	11221	-0-	-404	-0-	8184 3	129 4	N	2644	2627 0	11 8		31
							2908 9							
01		11625 X	10355	-0-	-1270	-0-	7587 3	118 4	N	2409	2404 0	9 8		27
							2650 9							
02		11928 X	6941	-0-	-4987	-0-	5043 3	81 4	N	1652	1645 0	4 8		30
							1817 9							
03		13206 X	10792	-0-	-2414	-0-	7999 3	120 4	N	2430	2423 0	3 8		34
							2673 9							

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957	- 17826
10		53819 X	53819	-0-	-0-	-0-	42590 3	11229 9	N	10208	10037 0	171 8		-0-
11		49067 X	49067	-0-	-0-	-0-	38868 3	10199 9	N	9272	9182 0	90 8		-0-
12		54069 X	54069	-0-	-0-	-0-	43657 3	10412 9	N	9465	9209 0	256 8		-0-
01		53704 X	53704	-0-	-0-	-0-	43976 3	9728 9	N	8844	8724 0	120 8		-0-
02		32842 X	32842	-0-	-0-	-0-	26544 3	6298 9	N	5725	5666 0	59 8		-0-
*03		51922 X	51922	-0-	-0-	-0-	42301 3	9621 9	N	8746	8651 0	95 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283731		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 11092		PERF.11414		- 18621				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	43617 X	39682	-0-	-3935	-0-	31592	3	361	4	Y	7026	7020	0	10	8	79
11	41640 X	39500	-0-	-2140	-0-	31740	3	349	4	Y	6737	6726	0	22	8	68
12	43028 X	38988	-0-	-4040	-0-	31467	3	338	4	Y	6530	6491	0	31	8	76
01	40703 X	40352	-0-	-351	-0-	32691	3	344	4	Y	6652	6623	0	31	8	74
02	36876 X	31344	-0-	-5532	-0-	25473	3	262	4	Y	5099	5065	0	15	8	93
03	40827 X	37673	-0-	-3154	-0-	30223	3	335	4	Y	6468	6460	0	11	8	90
						7129	9									
						7411	9									
						7183	9									
						7317	9									
						5609	9									
						7115	9									
SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283733		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10013		PERF.10517		- 14795				
10	62232 X	62232	-0-	-0-	-0-	53260	3	8972	9	Y	8156	8017	0	121	8	253
11	41910 X	27863	-0-	-14047	-0-	23080	3	4783	9	Y	4348	4331	0	106	8	164
12	43307 X	23963	-0-	-19344	-0-	19343	3	4620	9	Y	4200	3958	0	241	8	165
01	43307 X	18090	-0-	-25217	-0-	14645	3	3445	9	Y	3132	3078	0	89	8	130
02	56196 X	11713	-0-	-44483	-0-	8279	3	3434	9	Y	3122	3005	0	32	8	215
03	62217 X	23745	-0-	-38472	-0-	18435	3	5310	9	Y	4827	4742	0	78	8	222
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283753		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 11509		PERF.11841		- 21756				
10	72928 X	72928	-0-	-0-	-0-	55670	3	17258	9	N	15689	15675	0	14	8	-0-
11	64973 X	64973	-0-	-0-	-0-	49619	3	15354	9	N	13958	13955	0	3	8	-0-
12	62119 X	62119	-0-	-0-	-0-	47293	3	14826	9	N	13478	13471	0	7	8	-0-
01	57686 X	57686	-0-	-0-	-0-	43900	3	13786	9	N	12533	12531	0	2	8	-0-
02	49952 X	26242	-0-	-23710	-0-	19810	3	6432	9	N	5847	5845	0	2	8	-0-
*03	59635 X	59635	-0-	-0-	-0-	46148	3	13487	9	N	12261	12261	0			-0-
BANSHEE 56-3-28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283780		COMPL. DATE 11/28/2017		TOTAL DEPTH 10514		PERF.10841		- 18294				
10	54188 X	39410	-0-	-14778	-0-	30270	3	9140	9	N	8309	8165	0	144	8	-0-
11	57150 X	42156	-0-	-14994	-0-	32323	3	9833	9	N	8939	8852	0	87	8	-0-
12	59055 X	45072	-0-	-13983	-0-	35762	3	9310	9	N	8464	8220	0	244	8	-0-
01	59055 X	46065	-0-	-12990	-0-	36891	3	9174	9	N	8340	8222	0	118	8	-0-
02	46312 X	26909	-0-	-19403	-0-	20269	3	6640	9	N	6036	5973	0	63	8	-0-
*03	47448 X	47448	-0-	-0-	-0-	37149	3	10299	9	N	9363	9258	0	105	8	-0-
WALNUT 55-1-46 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283888		COMPL. DATE 01/18/2018		TOTAL DEPTH 10925		PERF.11173		- 17868				
10	33604 X	29274	-0-	-4330	-0-	22561	3	6713	9	N	6103	6081	0	22	8	68
11	32520 X	27255	-0-	-5265	-0-	20945	3	6310	9	N	5736	5719	0	27	8	58
12	33604 X	26021	-0-	-7583	-0-	20129	3	5892	9	N	5356	5312	0	40	8	62
01	33108 X	22814	-0-	-10294	-0-	17512	3	5302	9	N	4820	4795	0	34	8	53
02	26432 X	13665	-0-	-12767	-0-	10505	3	3160	9	N	2873	2861	0	13	8	52
03	29264 X	19227	-0-	-10037	-0-	14067	3	5160	9	N	4691	4667	0	11	8	65

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283893		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	50065 X	46557	-0-	-3508	-0-	2	1 37692	3 N	8057	7976	0	81 8	-0-
11	49740 X	45544	-0-	-4196	-0-	8863	2 1 36997	3 N	7768	7630	0	138 8	-0-
*12	51398 X	44675	-0-	-6723	-0-	8545	2 1 36292	3 N	7619	7486	0	133 8	-0-
*01	51398 X	44517	-0-	-6881	-0-	8381	2 1 36329	3 N	7442	7377	0	65 8	-0-
*02	43596 X	32089	-0-	-11507	-0-	8186	2 1 26151	3 N	5396	5367	0	29 8	-0-
03	47058 X	41670	-0-	-5388	-0-	5936	2 1 33870	3 N	7089	7016	0	73 8	-0-
						7798	9						
BIG HORN 56-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 283894		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283895		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399					
10	112964 X	49359	-0-	-63605	-0-	37880	3 11479	9 N	10435	10339	0	96 8	-0-
11	94590 X	86828	-0-	-7762	-0-	66774	3 20054	9 N	18231	18159	0	72 8	-0-
12	97743 X	86311	-0-	-11432	-0-	67132	3 19179	9 N	17435	17336	0	99 8	-0-
01	96069 X	79642	-0-	-16427	-0-	62144	3 17498	9 N	15907	15805	0	102 8	-0-
02	81032 X	65980	-0-	-15052	-0-	51130	3 14850	9 N	13500	13378	0	122 8	-0-
03	89714 X	74882	-0-	-14832	-0-	58865	3 16017	9 N	14561	14472	0	89 8	-0-
BIG HORN 56-1-21		WELL #: 2H		RRCID -> 283901		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #: 1HR		RRCID -> 283912		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV //CONT.// 020528															
WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		18383 X	18118	-0-	-265	-0-	13922	3	215	4	N	3619	3615	0	16 8 40
							3981	9							
11		17340 X	15634	-0-	-1706	-0-	11869	3	201	4	N	3240	3227	0	21 8 32
							3564	9							
12		18445 X	16004	-0-	-2441	-0-	11268	3	240	4	N	4087	4036	0	36 8 47
							4496	9							
01		18445 X	15318	-0-	-3127	-0-	10930	3	226	4	N	3784	3757	0	32 8 42
							4162	9							
02		16660 X	12103	-0-	-4557	-0-	8738	3	172	4	N	2903	2876	0	16 8 53
							3193	9							
03		18104 X	15429	-0-	-2675	-0-	11016	3	223	4	N	3809	3798	0	11 8 53
							4190	9							

BIG HORN 56-1-45															
WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG HORN 56-1-29															
WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEDICINE BOW 56-1-3															
WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379															

10		29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	23035	3	304	4	Y	5699	5695	0	18 8 64
							6269	9							
11		29760 X	27243	-0-	-2517	-0-	20846	3	295	4	Y	5547	5534	0	21 8 56
							6102	9							
12		30907 X	29583	-0-	-1324	-0-	22884	3	309	4	Y	5809	5761	0	36 8 68
							6390	9							
01		30907 X	28928	-0-	-1979	-0-	22309	3	305	4	Y	5740	5714	0	31 8 63
							6314	9							
02		27916 X	20158	-0-	-7758	-0-	15722	3	206	4	Y	3845	3823	0	15 8 70
							4230	9							
03		29605 X	24045	-0-	-5560	-0-	18116	3	272	4	Y	5143	5131	0	10 8 72
							5657	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
MISSILE 56-3-27 //CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE			

10		42594 X	26956	-0-	-15638	-0-	22304	3	4652	9	N	4229	4199	0	30	8	-0-
11		62850 X	25566	-0-	-37284	-0-	21180	3	4386	9	N	3987	3972	0	15	8	-0-
12		64945 X	27293	-0-	-37652	-0-	22479	3	4814	9	N	4376	4353	0	23	8	-0-
01		64945 X	26949	-0-	-37996	-0-	22282	3	4667	9	N	4243	4217	0	26	8	-0-
02		34888 X	18316	-0-	-16572	-0-	15331	3	2985	9	N	2714	2689	0	25	8	-0-
03		27280 X	26823	-0-	-457	-0-	22523	3	4300	9	N	3909	3884	0	25	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47																	
WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A																	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23																	
WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902																	

10		53227 X	37592	-0-	-15635	-0-	31264	3	6328	9	N	5753	5678	0	75	8	-0-
11		51120 X	46589	-0-	-4531	-0-	38805	3	7784	9	N	7076	7039	0	37	8	-0-
12		52824 X	50882	-0-	-1942	-0-	42709	3	8173	9	N	7430	7382	0	48	8	-0-
01		50871 X	35320	-0-	-15551	-0-	29256	3	6064	9	N	5513	5464	0	49	8	-0-
02		43484 X	25792	-0-	-17692	-0-	21506	3	4286	9	N	3896	3850	0	46	8	-0-
03		50871 X	33486	-0-	-17385	-0-	28056	3	5430	9	N	4936	4899	0	37	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200																	

10		34162 X	26328	-0-	-7834	-0-	22020	3	4308	9	Y	3916	3911	0	5	8	-0-
11		33060 X	27058	-0-	-6002	-0-	22533	3	4525	9	Y	4114	4093	0	21	8	-0-
12		31310 X	27086	-0-	-4224	-0-	22616	3	4470	9	Y	4064	4048	0	16	8	-0-
01		31310 X	26165	-0-	-5145	-0-	21720	3	4445	9	Y	4041	4011	0	30	8	-0-
02		25256 X	18632	-0-	-6624	-0-	15484	3	3148	9	Y	2862	2855	0	7	8	-0-
*03		27962 X	26806	-0-	-1156	-0-	22219	3	4587	9	Y	4170	4129	0	41	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259																	

10		63147 X	54491	-0-	-8656	-0-	43610	3	483	4	N	9453	9440	0	13	8	-0-
							10398	9									
11		61110 X	53611	-0-	-7499	-0-	42873	3	480	4	N	9325	9296	0	29	8	-0-
							10258	9									
12		62899 X	9652	-0-	-53247	-0-	7478	3	125	4	N	1863	1829	0	34	8	-0-
							2049	9									
01		61690 X	12368	-0-	-49322	-0-	9750	3	187	4	N	2210	2142	0	68	8	-0-
							2431	9									
02		50652 X	19209	-0-	-31443	-0-	15505	3	241	4	N	3148	3104	0	44	8	-0-
							3463	9									
*03		55397 X	37947	-0-	-17450	-0-	30275	3	430	4	N	6584	6422	0	162	8	-0-
							7242	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304																	

10		64697 X	48768	-0-	-15929	-0-	38493	3	10275	9	N	9341	9330	0	11	8	-0-
11		55620 X	50545	-0-	-5075	-0-	39647	3	10898	9	N	9907	9882	0	25	8	-0-
12		56792 X	39131	-0-	-17661	-0-	30718	3	8413	9	N	7648	7599	0	49	8	-0-
01		56792 X	45983	-0-	-10809	-0-	36002	3	9981	9	N	9074	9015	0	59	8	-0-
02		47180 X	27761	-0-	-19419	-0-	21835	3	5926	9	N	5387	5365	0	22	8	-0-
*03		52235 X	48656	-0-	-3579	-0-	38383	3	10273	9	N	9339	9200	0	139	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11505	-	18288	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	35224 X	35224	-0-	-0-	-0-	28220	3	7004	9	Y	6367	6359	0	8 8	-0-
11	34913 X	34913	-0-	-0-	-0-	28007	3	6906	9	Y	6278	6260	0	18 8	-0-
12	31961 X	30618	-0-	-1343	-0-	24757	3	5861	9	Y	5328	5301	0	27 8	-0-
01	32517 X	32517	-0-	-0-	-0-	26239	3	6278	9	Y	5707	5681	0	26 8	-0-
02	27608 X	23582	-0-	-4026	-0-	18992	3	4590	9	Y	4173	4161	0	12 8	-0-
*03	32384 X	32384	-0-	-0-	-0-	26093	3	6291	9	Y	5719	5709	0	10 8	-0-

ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	11528	PERF.	11748	-	15868	
10	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	4434	3	90	4	Y	1799	1795	0	6 8	5
*11	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	5175	3	99	4	Y	2020	2004	0	14 8	7
*12	7688 X	7134	-0-	-554	-0-	5444	3	75	4	Y	1468	1462	1	6 8	7
*01	7688 X	7312	-0-	-376	-0-	5274	3	88	4	Y	1773	1766	0	7 8	7
*02	7420 X	2825	-0-	-4595	-0-	2174	3	31	4	Y	564	563	0	4 8	4
03	7750 X	5404	-0-	-2346	-0-	3569	3	80	4	Y	1595	1565	0	25 8	9

OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	11774	-	18671	
10	62948 X	62948	-0-	-0-	-0-	57277	3	5671	9	Y	5155	5144	0	11 8	-0-
11	69930 X	60956	-0-	-8974	-0-	55970	3	4986	9	Y	4533	4510	0	23 8	-0-
12	72261 X	59475	-0-	-12786	-0-	54584	3	4891	9	Y	4446	4414	0	32 8	-0-
01	72261 X	59550	-0-	-12711	-0-	55210	3	4340	9	Y	3945	3914	0	31 8	-0-
02	57876 X	50917	-0-	-6959	-0-	46726	3	4191	9	Y	3810	3793	0	17 8	-0-
03	62992 X	55832	-0-	-7160	-0-	51338	3	4494	9	Y	4085	4074	0	11 8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	11722	-	18665	
10	40951 X	32952	-0-	-7999	-0-	25341	3	7611	9	Y	6919	6911	0	8 8	-0-
11	38760 X	30566	-0-	-8194	-0-	23424	3	7142	9	Y	6493	6477	0	16 8	-0-
12	39401 X	32199	-0-	-7202	-0-	24913	3	7286	9	Y	6624	6600	0	24 8	-0-
01	38254 X	30598	-0-	-7656	-0-	23679	3	6919	9	Y	6290	6267	0	23 8	-0-
02	30632 X	21620	-0-	-9012	-0-	16639	3	4981	9	Y	4528	4517	0	11 8	-0-
03	32953 X	30455	-0-	-2498	-0-	23602	3	6853	9	Y	6230	6221	0	9 8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11648	-	18511	
10	36332 X	33474	-0-	-2858	-0-	25990	3	7484	9	Y	6804	6796	0	8 8	-0-
11	35160 X	33205	-0-	-1955	-0-	25875	3	7330	9	Y	6664	6646	0	18 8	-0-
12	34720 X	33129	-0-	-1591	-0-	25770	3	7359	9	Y	6690	6664	0	26 8	-0-
01	33573 X	33025	-0-	-548	-0-	25842	3	7183	9	Y	6530	6507	0	23 8	-0-
02	28224 X	20732	-0-	-7492	-0-	16012	3	4720	9	Y	4291	4282	0	9 8	-0-
03	31248 X	28826	-0-	-2422	-0-	22435	3	6391	9	Y	5810	5802	0	8 8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11705	-	18218	
10	33759 X	31798	-0-	-1961	-0-	25564	3	6234	9	Y	5667	5660	0	7 8	-0-
11	32670 X	29979	-0-	-2691	-0-	24060	3	5919	9	Y	5381	5367	0	14 8	-0-
12	33635 X	29801	-0-	-3834	-0-	24042	3	5759	9	Y	5235	5213	0	22 8	-0-
01	33635 X	29252	-0-	-4383	-0-	23534	3	5718	9	Y	5198	5177	0	21 8	-0-
02	24024 X	22505	-0-	-1519	-0-	18321	3	4184	9	Y	3804	3794	0	10 8	-0-
*03	27974 X	27974	-0-	-0-	-0-	22691	3	5283	9	Y	4803	4788	0	15 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ASPEN 55-1-30 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
10		77221 X	70638	-0-	-6583	-0-		58153 3	12485 9	Y	11350	11338 0	12 8	-0-
11		74730 X	71665	-0-	-3065	-0-		59375 3	12290 9	Y	11173	11147 0	26 8	-0-
12		77221 X	66542	-0-	-10679	-0-		55298 3	11244 9	Y	10222	10186 0	36 8	-0-
01		77221 X	65376	-0-	-11845	-0-		53812 3	11564 9	Y	10513	10477 0	36 8	-0-
02		63280 X	52294	-0-	-10986	-0-		42811 3	9483 9	Y	8621	8602 0	19 8	-0-
03		70060 X	63785	-0-	-6275	-0-		52620 3	11165 9	Y	10150	10137 0	13 8	-0-

BADLANDS 54-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106														
10		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-		9821 3	194 4	Y	2767	2752 0	19 8	300
								3044 9						
11		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-		8704 3	180 4	Y	2709	2643 0	21 8	345
								2980 9						
12		11713 X	11713	-0-	-0-	-0-		8819 3	164 4	Y	2482	2497 0	30 8	300
								2730 9						
01		13042 X	13042	-0-	-0-	-0-		9810 3	181 4	Y	2774	2731 0	30 8	313
								3051 9						
02		11788 X	10470	-0-	-1318	-0-		8023 3	129 4	Y	2107	1975 0	13 8	432
								2318 9						
*03		14783 X	14783	-0-	-0-	-0-		11609 3	168 4	Y	2733	2723 0	9 8	433
								3006 9						

ATOMIC 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102														
10		39649 X	36470	-0-	-3179	-0-		31180 3	5290 9	Y	4809	4799 0	10 8	-0-
11		38370 X	35623	-0-	-2747	-0-		30121 3	5502 9	Y	5002	4989 0	13 8	-0-
12		39649 X	36343	-0-	-3306	-0-		30734 3	5609 9	Y	5099	5078 0	21 8	-0-
01		39649 X	34600	-0-	-5049	-0-		29297 3	5303 9	Y	4821	4803 0	18 8	-0-
02		35448 X	23886	-0-	-11562	-0-		20348 3	3538 9	Y	3216	3207 0	9 8	-0-
*03		36797 X	32856	-0-	-3941	-0-		28027 3	4829 9	Y	4390	4343 0	47 8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652														
10		123380 X	91768	-0-	-31612	-0-		86898 3	4870 9	Y	4427	4409 0	18 8	-0-
11		107010 X	76945	-0-	-30065	-0-		73017 3	3928 9	Y	3571	3536 0	35 8	-0-
12		125765 X	125765	-0-	-0-	-0-		120782 3	4983 9	Y	4530	4448 0	82 8	-0-
01		99998 X	99998	-0-	-0-	-0-		95544 3	4454 9	Y	4049	3989 0	60 8	-0-
02		84308 X	78752	-0-	-5556	-0-		75017 3	3735 9	Y	3395	3364 0	31 8	-0-
03		125767 X	90834	-0-	-34933	-0-		86705 3	4129 9	Y	3754	3733 0	21 8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694														
10		40951 X	35829	-0-	-5122	-0-		29275 3	6554 9	N	5958	5949 0	9 8	-0-
11		45401 X	45401	-0-	-0-	-0-		39204 3	6197 9	N	5634	5616 0	18 8	-0-
12		42429 X	42429	-0-	-0-	-0-		36644 3	5785 9	N	5259	5230 0	29 8	-0-
01		38025 X	38025	-0-	-0-	-0-		32686 3	5339 9	N	4854	4827 0	27 8	-0-
02		42364 X	26651	-0-	-15713	-0-		23096 3	3555 9	N	3232	3220 0	12 8	-0-
03		46903 X	40394	-0-	-6509	-0-		34782 3	5612 9	N	5102	5092 0	10 8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524														
10		68355 X	62205	-0-	-6150	-0-		51271 3	10934 9	Y	9940	9928 0	12 8	-0-
11		66150 X	60775	-0-	-5375	-0-		50992 3	9783 9	Y	8894	8869 0	25 8	-0-
12		68355 X	57362	-0-	-10993	-0-		47993 3	9369 9	Y	8517	8480 0	37 8	-0-
01		68355 X	56329	-0-	-12026	-0-		46907 3	9422 9	Y	8565	8514 0	51 8	-0-
02		50456 X	48169	-0-	-2287	-0-		40301 3	7868 9	Y	7153	7134 0	19 8	-0-
03		55862 X	55338	-0-	-524	-0-		46491 3	8847 9	Y	8043	8030 0	13 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 020528																		
WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
10		84692 X	74313	-0-	-10379	-0-	59554	3	14759	9	N	13417	13206	0	211	8	-0-	
11		69270 X	68653	-0-	-617	-0-	54605	3	14048	9	N	12771	12444	0	327	8	-0-	
12		71579 X	68228	-0-	-3351	-0-	54565	3	13663	9	N	12421	12125	0	296	8	-0-	
01		74307 X	65849	-0-	-8458	-0-	53089	3	12760	9	N	11600	11394	0	206	8	-0-	
02		67116 X	50363	-0-	-16753	-0-	40257	3	10106	9	N	9187	9079	0	108	8	-0-	
03		74307 X	59694	-0-	-14613	-0-	48243	3	11451	9	N	10410	10188	0	222	8	-0-	

BETTS 54-4-24																		
WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075																		
10		9362 X	7843	-0-	-1519	-0-	1960	3	1	5880	2	N	1782	1721	0	21	8	543
11		9060 X	8630	-0-	-430	-0-	2003	3	1	6624	2	N	1821	1715	0	39	8	610
*12		9362 X	7386	-0-	-1976	-0-	1559	3	1	5824	2	N	1417	1453	0	29	8	545
*01		9331 X	7063	-0-	-2268	-0-	1796	3	1	5264	2	N	1633	1618	0	19	8	541
*02		8064 X	5690	-0-	-2374	-0-	1426	2	1	4262	2	N	1296	1248	0	10	8	579
03		8928 X	8375	-0-	-553	-0-	1747	3	1	6625	2	N	1588	1544	0	26	8	597

APC FEE 1-50 UNIT																		
WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575																		
10		17360 X	13611	-0-	-3749	-0-	10868	2	205	4	Y	2307	2274	0	38	8	6	
*11		18420 X	13153	-0-	-5267	-0-	10318	2	206	4	Y	2390	2306	0	81	8	9	
*12		21421 X	12930	-0-	-8491	-0-	2629	2	212	4	Y	2662	2620	1	39	8	12	
*01		21421 X	13965	-0-	-7456	-0-	9790	2	224	4	Y	2642	2597	0	47	8	10	
*02		16800 X	9556	-0-	-7244	-0-	2928	2	154	4	Y	2042	2005	0	33	8	14	
03		13609 X	12131	-0-	-1478	-0-	10835	2	197	4	Y	2529	2376	0	153	8	14	

FRIJOLE 34-187 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703																		
10		77531 X	54126	-0-	-23405	-0-	41268	3	12858	9	Y	11689	11660	0	36	8	56	
*11		69030 X	44501	-0-	-24529	-0-	34707	3	9794	9	Y	8904	8886	0	26	8	48	
*12		64418 X	35586	-0-	-28832	-0-	28315	3	7271	9	Y	6610	6560	0	61	8	37	
*01		64418 X	40646	-0-	-23772	-0-	31920	3	8726	9	Y	7933	7886	0	36	8	48	
*02		45640 X	37016	-0-	-8624	-0-	28632	3	8384	9	Y	7622	7521	0	90	8	59	
03		50530 X	48662	-0-	-1868	-0-	38293	3	10369	9	Y	9426	9425	0	15	8	45	

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102																		
10		31465 X	26770	-0-	-4695	-0-	20802	3	5968	9	N	5425	5450	0	17	8	76	
11		30450 X	25200	-0-	-5250	-0-	19602	3	5598	9	N	5089	5066	0	7	8	92	
12		28396 X	19786	-0-	-8610	-0-	14679	3	5107	9	N	4643	4593	0	29	8	113	
01		27962 X	15256	-0-	-12706	-0-	10767	3	4489	9	N	4081	4107	0	10	8	77	
02		25256 X	17590	-0-	-7666	-0-	14344	3	3246	9	N	2951	1404	0	1498	1	126	
03		26784 X	23678	-0-	-3106	-0-	19055	3	4623	9	N	4203	4303	1	12	8	14	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11388	- 18873			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	54250	X	43564	-0-	-10686	-0-	33998	3	9566	9	N	8696	8686	0	10	8	-0-
11	46800	X	40021	-0-	-6779	-0-	31411	3	8610	9	N	7827	7807	0	20	8	-0-
12	45818	X	39026	-0-	-6792	-0-	30723	3	8303	9	N	7548	7519	0	29	8	-0-
01	45725	X	36197	-0-	-9528	-0-	28332	3	7865	9	N	7150	7122	0	28	8	-0-
02	39340	X	31440	-0-	-7900	-0-	24773	3	6667	9	N	6061	6046	0	15	8	-0-
03	43555	X	31400	-0-	-12155	-0-	24571	3	6829	9	N	6208	6199	0	9	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	11981	- 19006			
10	27559	X	20912	-0-	-6647	-0-	14995	3	5917	9	N	5379	5376	0	3	8	-0-
11	26670	X	21292	-0-	-5378	-0-	15177	3	6115	9	N	5559	5558	0	1	8	-0-
12	26598	X	20973	-0-	-5625	-0-	15249	3	5724	9	N	5204	5201	0	3	8	-0-
01	26071	X	21355	-0-	-4716	-0-	15733	3	5622	9	N	5111	5111	0			-0-
02	21364	X	13122	-0-	-8242	-0-	8679	3	4443	9	N	4039	4032	0	7	8	-0-
*03	22899	X	22899	-0-	-0-	-0-	17380	3	5519	9	N	5017	5013	0	4	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	11751	- 21872			
10	44432	X	44432	-0-	-0-	-0-	34349	3	10083	9	Y	9166	9160	0	6	8	-0-
11	42450	X	41833	-0-	-617	-0-	31976	3	9857	9	Y	8961	8959	0	2	8	-0-
12	43865	X	41365	-0-	-2500	-0-	31630	3	9735	9	Y	8850	8845	0	5	8	-0-
01	43865	X	38822	-0-	-5043	-0-	29670	3	9152	9	Y	8320	8320	0			-0-
02	34076	X	27896	-0-	-6180	-0-	21155	3	6741	9	Y	6128	6117	0	11	8	-0-
03	37727	X	34116	-0-	-3611	-0-	25853	3	8263	9	Y	7512	7506	0	6	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285569	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL	DEPTH	11227	PERF.	11605	- 18827			
10	46314	X	29017	-0-	-17297	-0-	20022	3	390	4	Y	7823	7745	0	85	8	38
*11	40050	X	32571	-0-	-7479	-0-	23946	3	375	4	Y	7500	7416	0	82	8	40
*12	38471	X	27599	-0-	-10872	-0-	19570	3	352	4	Y	6979	6920	0	60	8	39
*01	38471	X	25979	-0-	-12492	-0-	18895	3	319	4	Y	6150	6066	0	86	8	37
*02	30184	X	18463	-0-	-11721	-0-	12501	3	261	4	Y	5183	5132	0	48	8	40
*03	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	24217	3	415	4	Y	8266	8214	0	53	8	39

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286176	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.	11792	- 21218			
10	63147	X	41364	-0-	-21783	-0-	33014	3	8350	9	N	7591	7575	0	16	8	-0-
11	55140	X	39583	-0-	-15557	-0-	32009	3	7574	9	N	6885	6866	0	19	8	-0-
12	52049	X	16183	-0-	-35866	-0-	13079	3	3104	9	N	2822	2802	0	20	8	-0-
01	44981	X	35065	-0-	-9916	-0-	28082	3	6983	9	N	6348	6316	0	32	8	-0-
02	38892	X	30521	-0-	-8371	-0-	24694	3	5827	9	N	5297	5282	0	15	8	-0-
03	41354	X	36324	-0-	-5030	-0-	29183	3	7141	9	N	6492	6482	0	10	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	11404	- 18820			
10	66340	X	22417	-0-	-43923	-0-	17753	3	4664	9	N	4240	4225	0	15	8	-0-
11	62160	X	56314	-0-	-5846	-0-	45167	3	11147	9	N	10134	10098	0	36	8	-0-
12	58063	X	52802	-0-	-5261	-0-	42638	3	10164	9	N	9240	9187	0	53	8	-0-
01	50034	X	45883	-0-	-4151	-0-	36871	3	9012	9	N	8193	8151	0	42	8	-0-
02	52556	X	35284	-0-	-17272	-0-	28480	3	6804	9	N	6185	6163	0	22	8	-0-
03	58187	X	45385	-0-	-12802	-0-	36768	3	8617	9	N	7834	7819	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	11219 - 21399				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	47399	X	36994	-0-	-10405	-0-	29807	3	7187	9	Y	6534	6523	0	27	8	73
11	44280	X	36994	-0-	-7286	-0-	29778	3	7216	9	Y	6560	6533	0	34	8	66
12	39897	X	35038	-0-	-4859	-0-	28094	3	6944	9	Y	6313	6254	0	52	8	73
01	39897	X	31659	-0-	-8238	-0-	24902	3	6757	9	Y	6143	6103	0	45	8	68
02	36036	X	19759	-0-	-16277	-0-	14630	3	5129	9	Y	4663	4625	0	21	8	85
03	38223	X	37425	-0-	-798	-0-	30199	3	7226	9	Y	6569	6546	0	16	8	92

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	11066 - 18214				
10	40269	X	26485	-0-	-13784	-0-	20792	3	5693	9	N	5175	5161	0	14	8	-0-
11	37980	X	22689	-0-	-15291	-0-	18332	3	4357	9	N	3961	3950	0	11	8	-0-
12	35185	X	26979	-0-	-8206	-0-	21450	3	5529	9	N	5026	4993	0	33	8	-0-
01	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	29221	3	6169	9	N	5608	5565	0	43	8	-0-
02	31780	X	28646	-0-	-3134	-0-	23789	3	4857	9	N	4415	4395	0	20	8	-0-
*03	36496	X	36496	-0-	-0-	-0-	30497	3	5999	9	N	5454	5444	0	10	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.	11278 - 17648				
10	29467	X	29467	-0-	-0-	-0-	24764	3	206	4	N	4088	3992	1	27	8	168
*11	29278	X	29278	-0-	-0-	-0-	24464	3	213	4	N	4183	4188	1	40	8	123
*12	32023	X	25063	-0-	-6960	-0-	20761	3	197	4	N	3732	3758	1	47	8	50
*01	32023	X	26077	-0-	-5946	-0-	21160	3	214	4	N	4275	4125	1	45	8	155
*02	28924	X	18228	-0-	-10696	-0-	15031	3	133	4	N	2785	2720	1	9	8	211
03	30256	X	12136	-0-	-18120	-0-	9844	3	108	4	N	1985	2041	1	8	8	147

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.	11188 - 21171				
10	58032	X	23999	-0-	-34033	-0-	19241	3	4758	9	N	4325	4254	0	71	8	-0-
11	52500	X	30914	-0-	-21586	-0-	24886	3	6028	9	N	5480	5442	0	38	8	-0-
12	49755	X	33636	-0-	-16119	-0-	27068	3	6568	9	N	5971	5827	0	144	8	-0-
01	49259	X	33871	-0-	-15388	-0-	27437	3	6434	9	N	5849	5814	0	35	8	-0-
02	28840	X	23060	-0-	-5780	-0-	18464	3	4596	9	N	4178	4178	0			-0-
03	33635	X	32728	-0-	-907	-0-	26415	3	6313	9	N	5739	5715	0	24	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11282 - 19630				
10	49693	X	37738	-0-	-11955	-0-	29470	3	8268	9	N	7516	7448	0	68	8	-0-
11	42450	X	36199	-0-	-6251	-0-	28334	3	7865	9	N	7150	7111	0	39	8	-0-
12	43865	X	35053	-0-	-8812	-0-	27297	3	7756	9	N	7051	6897	0	154	8	-0-
01	42594	X	29133	-0-	-13461	-0-	21897	3	7236	9	N	6578	6540	0	38	8	-0-
02	35308	X	25745	-0-	-9563	-0-	19902	3	5843	9	N	5312	5312	0			-0-
03	37727	X	29943	-0-	-7784	-0-	22958	3	6985	9	N	6350	6323	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BOND UNIT 3-7			WELL #:	1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	11354	- 19125
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10		38531 X	38531	-0-	-0-	-0-	35464	3	178	4	N	2626	2609 0 17 8 158
							2889	9					
11		41280 X	41280	-0-	-0-	-0-	37976	3	174	4	N	2845	2821 0 17 8 165
							3130	9					
12		32059 X	32059	-0-	-0-	-0-	29264	3	152	4	N	2403	2395 0 26 8 147
							2643	9					
01		27307 X	27307	-0-	-0-	-0-	24528	3	146	4	N	2394	2359 0 21 8 161
							2633	9					
02		22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	20308	3	112	4	N	1833	1813 0 28 8 153
							2016	9					
*03		31630 X	31630	-0-	-0-	-0-	28786	3	157	4	N	2443	2448 0 9 8 139
							2687	9					

RIVERTON 57-2-19			WELL #:	1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	10120	- 14353
10		36797 X	33446	-0-	-3351	-0-	28438	3	5008	9	Y	4553	4498 0 55 8 -0-
11		35610 X	33597	-0-	-2013	-0-	28648	3	4949	9	Y	4499	4460 0 39 8 -0-
12		37014 X	33106	-0-	-3908	-0-	28339	3	4767	9	Y	4334	4278 0 56 8 -0-
01		37014 X	32217	-0-	-4797	-0-	27700	3	4517	9	Y	4106	4050 0 56 8 -0-
02		29652 X	20650	-0-	-9002	-0-	17882	3	2768	9	Y	2516	2476 0 40 8 -0-
03		32829 X	29977	-0-	-2852	-0-	25798	3	4179	9	Y	3799	3763 0 36 8 -0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9854	- 17376
10		72416 X	61392	-0-	-11024	-0-	50443	3	10949	9	N	9954	9888 0 66 8 -0-
11		68370 X	49836	-0-	-18534	-0-	40674	3	9162	9	N	8329	8297 0 32 8 -0-
12		63426 X	61840	-0-	-1586	-0-	50843	3	10997	9	N	9997	9941 0 56 8 -0-
01		78974 X	78974	-0-	-0-	-0-	66668	3	12306	9	N	11187	11108 0 79 8 -0-
02		57547 X	57547	-0-	-0-	-0-	48697	3	8850	9	N	8045	7964 0 81 8 -0-
*03		67506 X	67506	-0-	-0-	-0-	57487	3	10019	9	N	9108	9044 0 64 8 -0-

ASPEN 55-1-30 UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11125	- 16438
10		39029 X	31194	-0-	-7835	-0-	24912	3	6282	9	N	5711	5690 0 21 8 -0-
11		35010 X	29310	-0-	-5700	-0-	23175	3	6135	9	N	5577	5552 0 25 8 -0-
12		34782 X	28300	-0-	-6482	-0-	22900	3	5400	9	N	4909	4870 0 39 8 -0-
01		33294 X	27129	-0-	-6165	-0-	21829	3	5300	9	N	4818	4785 0 33 8 -0-
02		28420 X	22681	-0-	-5739	-0-	18194	3	4487	9	N	4079	4062 0 17 8 -0-
03		31186 X	25679	-0-	-5507	-0-	20706	3	4973	9	N	4521	4511 0 10 8 -0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	10760	- 18217
10		34317 X	27785	-0-	-6532	-0-	23012	3	4773	9	N	4339	4288 0 51 8 -0-
11		44081 X	44081	-0-	-0-	-0-	37259	3	6822	9	N	6202	6163 0 39 8 -0-
12		34813 X	6340	-0-	-28473	-0-	5588	3	752	9	N	684	668 0 16 8 -0-
01		34813 X	1153	-0-	-33660	-0-	1138	3	15	9	N	14	14 0 -0-
02		41132 X	490	-0-	-40642	-0-	484	3	6	9	N	5	5 0 -0-
03		45539 X	-0-	-0-	-45539	-0-					N	-0-	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	11082	- 18541
10		30380 X	13692	-0-	-16688	-0-	11594	3	2098	9	N	1907	1895 0 12 8 -0-
11		26130 X	1056	-0-	-25074	-0-	437	3	619	9	N	563	560 0 3 8 -0-
12		25978 X	297	-0-	-25681	-0-	15	3	282	9	N	256	250 0 6 8 -0-
01		16151 X	2442	-0-	-13709	-0-	2321	3	121	9	N	110	109 0 1 8 -0-
02		14588 X	895	-0-	-13693	-0-	849	3	46	9	N	42	42 0 -0-
03		13702 X	2343	-0-	-11359	-0-	2284	3	59	9	N	54	54 0 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10955	- 18401			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
10	51584 X	35539	-0-	-16045	-0-		28732	3	6807	9	N	6188	6149	0	39	8	-0-
11	44850 X	10265	-0-	-34585	-0-		8021	3	2244	9	N	2040	2032	0	8	8	-0-
12	46345 X	-0-	-0-	-46345	-0-						N	-0-					-0-
01	46345 X	-0-	-0-	-46345	-0-						N	-0-					-0-
02	36624 X	-0-	-0-	-36624	-0-						N	-0-					-0-
03	35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-						N	-0-					-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10941	PERF.11206	- 21261			
10	72292 X	51272	-0-	-21020	-0-		40968	3	10304	9	N	9367	9268	0	99	8	-0-
11	66570 X	51596	-0-	-14974	-0-		41476	3	10120	9	N	9200	9145	0	55	8	-0-
12	65689 X	53415	-0-	-12274	-0-		42897	3	10518	9	N	9562	9344	0	218	8	-0-
01	64945 X	52356	-0-	-12589	-0-		42267	3	10089	9	N	9172	9117	0	55	8	-0-
02	48160 X	34694	-0-	-13466	-0-		27646	3	7048	9	N	6407	6407	0			-0-
03	53413 X	47978	-0-	-5435	-0-		38778	3	9200	9	N	8364	8327	0	37	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-23				WELL #:	1H	RRCID ->	286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11405	- 15377			
10	27590 X	23183	-0-	-4407	-0-		1	1	16904	3	N	5707	5695	0	12	8	-0-
							6278	9									
11	26700 X	23266	-0-	-3434	-0-		1	1	16662	3	N	6003	5697	0	306	8	-0-
							6603	9									
12	25854 X	20384	-0-	-5470	-0-		1	1	14287	3	N	5542	5511	0	31	8	-0-
							6096	9									
01	25854 X	18688	-0-	-7166	-0-		1	1	12706	3	N	5437	5417	0	20	8	-0-
							5981	9									
02	23352 X	14489	-0-	-8863	-0-		9910	3	4579	9	N	4163	4063	0	100	8	-0-
03	24056 X	19163	-0-	-4893	-0-		1	1	12915	3	N	5679	5609	0	70	8	-0-
							6247	9									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.10615	- 20290			
10	115010 X	70398	-0-	-44612	-0-		56422	3	13976	9	N	12705	12724	1	65	8	168
11	100770 X	68005	-0-	-32765	-0-		55150	3	12855	9	N	11686	11540	1	49	8	265
12	95697 X	59763	-0-	-35934	-0-		46548	3	13215	9	N	12014	11982	1	109	8	188
01	86149 X	42546	-0-	-43603	-0-		33083	3	9463	9	N	8603	8595	1	89	8	107
02	74200 X	-0-	-0-	-74200	-0-						N	1	107	1	1	8	-0-
03	70401 X	49866	-0-	-20535	-0-		38785	3	11081	9	N	10074	9781	1			293

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.11096	- 21048			
10	117707 X	85290	-0-	-32417	-0-		69464	3	15826	9	N	14387	14293	0	94	8	-0-
11	104400 X	78555	-0-	-25845	-0-		64149	3	14406	9	N	13096	13046	0	50	8	-0-
12	99789 X	78707	-0-	-21082	-0-		63839	3	14868	9	N	13516	13444	0	72	8	-0-
01	96720 X	76820	-0-	-19900	-0-		62414	3	14406	9	N	13096	13016	0	80	8	-0-
02	80556 X	51194	-0-	-29362	-0-		41288	3	9906	9	N	9005	8955	0	50	8	-0-
03	85281 X	66413	-0-	-18868	-0-		54335	3	12078	9	N	10980	10935	0	45	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.10225	- 17075			
10	70370 X	61783	-0-	-8587	-0-		51208	3	10575	9	N	9614	9477	0	137	8	-0-
11	68340 X	51974	-0-	-16366	-0-		42886	3	9088	9	N	8262	8197	0	65	8	-0-
12	70618 X	54333	-0-	-16285	-0-		44943	3	9390	9	N	8536	8349	0	187	8	-0-
01	70618 X	63220	-0-	-7398	-0-		52979	3	10241	9	N	9310	9202	0	108	8	-0-
02	59752 X	49914	-0-	-9838	-0-		42160	3	7754	9	N	7049	6980	0	69	8	-0-
03	61783 X	60961	-0-	-822	-0-		51514	3	9447	9	N	8588	8497	0	91	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.	10950 - 20717			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	83018	X	65962	-0-	-17056	-0-	50661	3	15301	9	N	13910	13913	0	93 8	193
11	66210	X	64331	-0-	-1879	-0-	49447	3	14884	9	N	13531	13427	0	54 8	243
12	69192	X	54910	-0-	-14282	-0-	41026	3	13884	9	N	12622	12351	0	210 8	304
01	69192	X	56957	-0-	-12235	-0-	42596	3	14361	9	N	13055	13055	0	58 8	246
02	62496	X	32567	-0-	-29929	-0-	22418	3	10149	9	N	9226	4395	0	4683 1	394
03	66464	X	51208	-0-	-15256	-0-	38869	3	12339	9	N	11217	11535	1	38 8	38

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.	11123 - 20347			
10	41974	X	35344	-0-	-6630	-0-	27250	3	8094	9	N	7358	7281	0	77 8	-0-
11	32250	X	28752	-0-	-3498	-0-	22094	3	6658	9	N	6053	6012	0	41 8	-0-
12	33325	X	21917	-0-	-11408	-0-	16151	3	5766	9	N	5242	5100	0	142 8	-0-
01	35340	X	22854	-0-	-12486	-0-	16837	3	6017	9	N	5470	5431	0	39 8	-0-
02	31920	X	14233	-0-	-17687	-0-	10446	3	3787	9	N	3443	3443	0	42 8	-0-
03	35340	X	21819	-0-	-13521	-0-	16100	3	5719	9	N	5199	5172	0	27 8	-0-

HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10525 - 15360			
10	35185	X	32433	-0-	-2752	-0-	25798	3	6635	9	N	6032	5973	0	59 8	-0-
11	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	24608	3	5866	9	N	5333	5303	0	30 8	-0-
12	31031	X	29146	-0-	-1885	-0-	23295	3	5851	9	N	5319	5275	0	44 8	-0-
01	32426	X	28677	-0-	-3749	-0-	23273	3	5404	9	N	4913	4867	0	46 8	-0-
02	29288	X	20617	-0-	-8671	-0-	16684	3	3933	9	N	3575	3529	0	46 8	-0-
03	32426	X	27965	-0-	-4461	-0-	22578	3	5387	9	N	4897	4855	0	42 8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780 - 20364			
10	92349	X	83164	-0-	-9185	-0-	64939	3	18225	9	N	16568	16446	0	122 8	-0-
11	88800	X	87387	-0-	-1413	-0-	70790	3	16597	9	N	15088	15007	0	81 8	-0-
12	91760	X	91036	-0-	-724	-0-	74041	3	16995	9	N	15450	15329	0	121 8	-0-
01	90923	X	88386	-0-	-2537	-0-	72142	3	16244	9	N	14767	14634	0	133 8	-0-
02	81564	X	66884	-0-	-14680	-0-	54089	3	12795	9	N	11632	11494	0	138 8	-0-
03	91047	X	84309	-0-	-6738	-0-	68763	3	15546	9	N	14133	14013	0	120 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10654 - 18117			
10	54312	X	47239	-0-	-7073	-0-	39230	3	8009	9	N	7281	7221	0	60 8	-0-
11	51600	X	45706	-0-	-5894	-0-	38393	3	7313	9	N	6648	6616	0	32 8	-0-
12	53320	X	45034	-0-	-8286	-0-	37726	3	7308	9	N	6644	6599	0	45 8	-0-
01	50065	X	40618	-0-	-9447	-0-	34026	3	6592	9	N	5993	5947	0	46 8	-0-
02	45220	X	31044	-0-	-14176	-0-	26108	3	4936	9	N	4487	4437	0	50 8	-0-
03	47244	X	41731	-0-	-5513	-0-	34967	3	6764	9	N	6149	6104	0	45 8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.	11688 - 21516			
*05	127999	X	91047	-0-	-36952	-0-	71258	3	19789	9	N	17990	17621	0	369 8	-0-
*06	110640	X	73037	-0-	-37603	-0-	57042	3	15995	9	N	14541	14359	0	182 8	-0-
*07	109864	X	78753	-0-	-31111	-0-	61182	3	17571	9	N	15974	15671	0	303 8	-0-
*08	101897	X	73205	-0-	-28692	-0-	57108	3	16097	9	N	14634	14330	0	304 8	-0-
*09	97950	X	65035	-0-	-32915	-0-	51108	3	13927	9	N	12661	12506	0	155 8	-0-
*10	91047	X	62401	-0-	-28646	-0-	48773	3	13628	9	N	12389	12247	0	142 8	-0-
*11	76200	X	54020	-0-	-22180	-0-	42480	3	11540	9	N	10491	10334	0	157 8	-0-
*12	78740	X	57901	-0-	-20839	-0-	45918	3	11983	9	N	10894	10798	0	96 8	-0-
*01	73191	X	56449	-0-	-16742	-0-	44529	3	11920	9	N	10836	10723	0	113 8	-0-
*02	60704	X	34567	-0-	-26137	-0-	27034	3	7533	9	N	6848	6794	0	54 8	-0-
03	62434	X	50528	-0-	-11906	-0-	39393	3	11135	9	N	10123	10047	0	76 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	10412	- 20164			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	74803 X	66692	-0-	-8111	-0-	53801	3	12891	9	N	11719	11613	0	106	8	-0-
11	80517 X	80517	-0-	-0-	-0-	64407	3	16110	9	N	14645	14573	0	72	8	-0-
12	84754 X	78090	-0-	-6664	-0-	62980	3	15110	9	N	13736	13640	0	96	8	-0-
01	84754 X	76624	-0-	-8130	-0-	62402	3	14222	9	N	12929	12804	0	125	8	-0-
02	76552 X	59344	-0-	-17208	-0-	48836	3	10508	9	N	9553	9447	0	106	8	-0-
03	83204 X	74505	-0-	-8699	-0-	60931	3	13574	9	N	12340	12248	0	92	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	10490	- 17949			
10	53136 X	53136	-0-	-0-	-0-	43548	3	9588	9	N	8716	8624	0	92	8	-0-
11	53130 X	46404	-0-	-6726	-0-	37879	3	8525	9	N	7750	7705	0	45	8	-0-
12	54901 X	48263	-0-	-6638	-0-	39646	3	8617	9	N	7834	7767	0	67	8	-0-
01	54901 X	47535	-0-	-7366	-0-	39223	3	8312	9	N	7556	7483	0	73	8	-0-
02	47992 X	35044	-0-	-12948	-0-	29597	3	5447	9	N	4952	4880	0	72	8	-0-
03	53134 X	45568	-0-	-7566	-0-	37646	3	7922	9	N	7202	7135	0	67	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	11187	PERF.	10625	- 19806			
10	70620 X	70620	-0-	-0-	-0-	57803	3	12817	9	N	11652	11583	0	69	8	-0-
11	56834 X	56834	-0-	-0-	-0-	46317	3	10517	9	N	9561	9527	0	34	8	-0-
12	55593 X	55593	-0-	-0-	-0-	45514	3	10079	9	N	9163	9116	0	47	8	-0-
01	53816 X	53042	-0-	-774	-0-	43578	3	9464	9	N	8604	8552	0	52	8	-0-
02	48608 X	34394	-0-	-14214	-0-	27766	3	6628	9	N	6025	5976	0	49	8	-0-
03	53816 X	48326	-0-	-5490	-0-	39441	3	8885	9	N	8077	8032	0	45	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	10300	- 20151			
10	98270 X	79265	-0-	-19005	-0-	61791	3	17474	9	N	15885	15783	0	102	8	-0-
11	94200 X	86626	-0-	-7574	-0-	69114	3	17512	9	N	15920	15856	0	64	8	-0-
12	96348 X	83159	-0-	-13189	-0-	66583	3	16576	9	N	15069	14985	0	84	8	-0-
01	89935 X	89935	-0-	-0-	-0-	72971	3	16964	9	N	15422	15319	0	103	8	-0-
02	80864 X	60555	-0-	-20309	-0-	48865	3	11690	9	N	10627	10531	0	96	8	-0-
03	89528 X	71168	-0-	-18360	-0-	56927	3	14241	9	N	12946	12869	0	77	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	10985	- 20502			
10	63085 X	50673	-0-	-12412	-0-	39504	3	11169	9	N	10154	10031	0	123	8	-0-
11	54690 X	22199	-0-	-32491	-0-	16763	3	5436	9	N	4942	4911	0	31	8	-0-
12	56513 X	48955	-0-	-7558	-0-	36211	3	12744	9	N	11585	11321	0	264	8	-0-
01	56513 X	39700	-0-	-16813	-0-	29871	3	9829	9	N	8935	8852	0	83	8	-0-
02	45780 X	25088	-0-	-20692	-0-	19014	3	6074	9	N	5522	5522	0			-0-
03	50685 X	36753	-0-	-13932	-0-	27861	3	8892	9	N	8084	8031	0	53	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	11358	- 21009			
10	21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	16793	3	4608	9	N	4189	4159	0	30	8	-0-
11	18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	14206	3	4173	9	N	3794	3778	0	16	8	-0-
12	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	9006	3	3219	9	N	2926	2874	0	52	8	-0-
01	20220 X	14218	-0-	-6002	-0-	11192	3	3026	9	N	2751	2734	0	17	8	-0-
02	19320 X	10003	-0-	-9317	-0-	7796	3	2207	9	N	2006	2006	0			-0-
03	21390 X	14663	-0-	-6727	-0-	11506	3	3157	9	N	2870	2859	0	11	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	287402	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	11646	PERF.11883	- 20582		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	14503 2	212 4	Y	4272	4271 0	10 8	48		
11	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	4699 9	14793 2	193 4	Y	3955	3953 0	10 8	40	
12	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	4351 9	14978 2	214 4	Y	4460	4431 0	17 8	52	
01	18383 X	17873	-0-	-510	-0-	4906 9	12902 2	208 4	Y	4330	4319 0	15 8	48	
02	17192 X	6374	-0-	-10818	-0-	4763 9	4212 2	99 4	Y	1875	1882 0	7 8	34	
03	19034 X	4817	-0-	-14217	-0-	2063 9	2652 2	111 4	Y	1867	1870 0	5 8	26	
						2054 9								
GREYBULL 55-4-11		WELL #:		1H	RRCID ->	287406	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	10860	PERF.11026	- 15506		
10	20956 X	8808	-0-	-12148	-0-	8808 3			Y	-0-			-0-	
11	20280 X	6313	-0-	-13967	-0-	5114 3	42 4	Y	1052	939 1			113	
*12	18910 X	16138	-0-	-2772	-0-	1157 9	16081 3	2 4	Y	50	160 1		3	
*01	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	55 9	13239 3		Y	-0-	3 1		-0-	
*02	10220 X	5391	-0-	-4829	-0-	5391 3			Y	-0-			-0-	
03	16151 X	4179	-0-	-11972	-0-	4179 3			Y	-0-			-0-	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287431	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9756	PERF.10060	- 17299		
10	84351 X	76141	-0-	-8210	-0-	62447 3	13694 9	N	12449	12356 0	93 8		-0-	
11	87877 X	87877	-0-	-0-	-0-	72105 3	15772 9	N	14338	14284 0	54 8		-0-	
12	78151 X	75196	-0-	-2955	-0-	62484 3	12712 9	N	11556	11486 0	70 8		-0-	
01	84090 X	84090	-0-	-0-	-0-	72440 3	11650 9	N	10591	10513 0	78 8		-0-	
02	82012 X	61797	-0-	-20215	-0-	53264 3	8533 9	N	7757	7686 0	71 8		-0-	
03	90799 X	64105	-0-	-26694	-0-	53940 3	10165 9	N	9241	9177 0	64 8		-0-	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287432	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10225	- 17459		
10	97305 X	97305	-0-	-0-	-0-	84202 3	13103 9	N	11912	11849 0	63 8		-0-	
11	93060 X	91080	-0-	-1980	-0-	79390 3	11690 9	N	10627	10584 0	43 8		-0-	
12	96162 X	92575	-0-	-3587	-0-	81450 3	11125 9	N	10114	10067 0	47 8		-0-	
01	96162 X	89684	-0-	-6478	-0-	79657 3	10027 9	N	9115	9066 0	49 8		-0-	
02	86856 X	63815	-0-	-23041	-0-	56602 3	7213 9	N	6557	6511 0	46 8		-0-	
03	96162 X	83738	-0-	-12424	-0-	75022 3	8716 9	N	7924	7883 0	41 8		-0-	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287433	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10105	- 17343		
10	87048 X	81406	-0-	-5642	-0-	67210 3	14196 9	N	12905	12807 0	98 8		-0-	
11	79800 X	78229	-0-	-1571	-0-	65026 3	13203 9	N	12003	11947 0	56 8		-0-	
12	82460 X	76752	-0-	-5708	-0-	64091 3	12661 9	N	11510	11437 0	73 8		-0-	
01	82460 X	71962	-0-	-10498	-0-	59965 3	11997 9	N	10906	10830 0	76 8		-0-	
02	73528 X	54473	-0-	-19055	-0-	45780 3	8693 9	N	7903	7826 0	77 8		-0-	
03	81406 X	66979	-0-	-14427	-0-	56445 3	10534 9	N	9576	9509 0	67 8		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MELVILLE STATE UNIT 2-6 //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	26939 X	11610	-0-	-15329	-0-	5523	3	306	4	Y	5255	5126	1	58 8	123
						5781	9								
11	21780 X	13364	-0-	-8416	-0-	6924	3	324	4	Y	5560	5539	1	49 8	95
						6116	9								
12	14725 X	9341	-0-	-5384	-0-	5181	3	199	4	Y	3601	3439	1	182 8	75
						3961	9								
01	12679 X	10141	-0-	-2538	-0-	4892	3	276	4	Y	4521	4431	1	53 8	112
						4973	9								
02	12460 X	7741	-0-	-4719	-0-	3619	3	202	4	Y	3564	3604	1	16 8	56
						3920	9								
03	13795 X	8817	-0-	-4978	-0-	3265	3	277	4	Y	4795	4723	1	24 8	104
						5275	9								

REDWOOD UNIT 2-19															
WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882															
10	15996 X	11278	-0-	-4718	-0-	9355	3	111	4	Y	1647	1621	1	32 8	38
						1812	9								
11	14160 X	12060	-0-	-2100	-0-	9907	3	117	4	Y	1851	1840	1	17 8	32
						2036	9								
12	14353 X	10886	-0-	-3467	-0-	8692	3	117	4	Y	1888	1817	1	63 8	40
						2077	9								
01	13547 X	13093	-0-	-454	-0-	10408	3	135	4	Y	2318	2277	1	23 8	58
						2550	9								
02	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	10996	3	127	4	Y	1958	1983	1	2 8	31
						2154	9								
*03	16085 X	16085	-0-	-0-	-0-	13271	3	153	4	Y	2419	2382	1	16 8	52
						2661	9								

BIG PINEY 57-2-29															
WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8		-0-
02	14B DENY	5963	-0-	5963	5963	5906	3	57	9	Y	52	52	8		-0-
*03	18514 X	12551	-0-	-5963	-0-	12496	3	55	9	Y	50	50	8		-0-

KAYCEE 57-3-41															
WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586															
10	57753 X	49992	-0-	-7761	-0-	45185	3	219	4	Y	4171	4107	1	44 8	109
						4588	9								
11	52710 X	40569	-0-	-12141	-0-	36827	3	179	4	Y	3239	3211	1	31 8	106
						3563	9								
12	54467 X	40517	-0-	-13950	-0-	36301	3	187	4	Y	3663	3629	1	39 8	101
						4029	9								
01	54467 X	40376	-0-	-14091	-0-	36059	3	189	4	Y	3753	3700	1	39 8	115
						4128	9								
02	45892 X	29268	-0-	-16624	-0-	26373	3	128	4	Y	2515	2485	1	29 8	116
						2767	9								
03	50003 X	37858	-0-	-12145	-0-	34059	3	168	4	Y	3301	3280	1	25 8	112
						3631	9								

PRITCHETT STATE C19-22															
WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039															
10	29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	27638	3	2226	9	N	2024	2022	1	25 8	174
*11	30330 X	29488	-0-	-842	-0-	27237	3	2251	9	N	2046	2029	1	33 8	158
*12	31341 X	28803	-0-	-2538	-0-	26614	3	2189	9	N	1990	1997	1	43 8	108
*01	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	28853	3	2489	9	N	2263	2182	1	44 8	145
*02	27916 X	20266	-0-	-7650	-0-	18873	3	1393	9	N	1266	1093	1	12 8	306
03	30473 X	29958	-0-	-515	-0-	27784	3	2174	9	N	1976	2016	1	9 8	257

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		29202 X	28754	-0-	-448	-0-		23456	2	228	4	Y	4609	4572	0	20	8	404
								5070	9									
11		28260 X	26770	-0-	-1490	-0-		21513	2	222	4	Y	4577	4534	0	92	8	355
								5035	9									
12		26412 X	6603	-0-	-19809	-0-		4139	2	108	4	Y	2142	2258	0	27	8	212
								2356	9									
01		28768 X	21897	-0-	-6871	-0-		17681	2	192	4	Y	3658	3460	0	85	8	325
								4024	9									
02		25984 X	19781	-0-	-6203	-0-		16234	2	160	4	Y	3079	3009	0	40	8	355
								3387	9									
03		28768 X	27250	-0-	-1518	-0-		21976	2	229	4	Y	4586	4510	0	38	8	393
								5045	9									

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318																		
10		59106 X	59106	-0-	-0-	-0-		51326	3	7780	9	N	7073	7016	0	57	8	-0-
11		62370 X	55183	-0-	-7187	-0-		47791	3	7392	9	N	6720	6689	0	31	8	-0-
12		64449 X	52739	-0-	-11710	-0-		45905	3	6834	9	N	6213	6171	0	42	8	-0-
01		64449 X	50302	-0-	-14147	-0-		43688	3	6614	9	N	6013	5967	0	46	8	-0-
02		58128 X	33138	-0-	-24990	-0-		28083	3	5055	9	N	4595	4552	0	43	8	-0-
03		59117 X	46217	-0-	-12900	-0-		40307	3	5910	9	N	5373	5332	0	41	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432																		
10		105989 X	67071	-0-	-38918	-0-		53686	3	13385	9	N	12168	12035	0	133	8	-0-
11		90150 X	76337	-0-	-13813	-0-		61777	3	14560	9	N	13236	12981	0	255	8	-0-
12		93155 X	68649	-0-	-24506	-0-		55065	3	13584	9	N	12349	12195	0	154	8	-0-
01		78554 X	70627	-0-	-7927	-0-		57824	3	12803	9	N	11639	11503	0	136	8	-0-
02		71260 X	43069	-0-	-28191	-0-		35539	3	7530	9	N	6845	6774	0	71	8	-0-
03		78895 X	40127	-0-	-38768	-0-		32791	3	7336	9	N	6669	6564	0	105	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138																		
10		66103 X	66103	-0-	-0-	-0-		54558	3	11545	9	N	10495	10435	0	63	8	125
11		61478 X	61478	-0-	-0-	-0-		50604	3	10874	9	N	9885	9850	0	26	8	134
12		48980 X	33557	-0-	-15423	-0-		27313	3	6244	9	N	5676	5657	0	32	8	121
01		70894 X	70894	-0-	-0-	-0-		59335	3	11559	9	N	10508	10442	0	66	8	121
02		47598 X	47598	-0-	-0-	-0-		39020	3	8578	9	N	7798	7730	0	67	8	122
*03		64373 X	64373	-0-	-0-	-0-		54000	3	10373	9	N	9430	9374	0	55	8	123

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767																		
10		56089 X	56089	-0-	-0-	-0-		42546	3	13543	9	N	12312	12245	0	71	8	146
11		43996 X	43996	-0-	-0-	-0-		31852	3	12144	9	N	11040	8928	0	2137	8	121
12		38038 X	38038	-0-	-0-	-0-		29201	3	8837	9	N	8034	7584	0	407	8	164
01		72452 X	72452	-0-	-0-	-0-		56649	3	15803	9	N	14366	14246	0	118	8	166
02		55680 X	55680	-0-	-0-	-0-		43748	3	11932	9	N	10847	10731	0	112	8	170
*03		69166 X	69166	-0-	-0-	-0-		54917	3	14249	9	N	12954	12873	0	82	8	169

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287794	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	12688	- 20937	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	54405 X	41834	-0-	-12571	-0-	33947 3	7887 9	N	7170	7122 0	48 8	-0-	
11	52650 X	33899	-0-	-18751	-0-	27421 3	6478 9	N	5889	5866 0	23 8	-0-	
12	49352 X	31575	-0-	-17777	-0-	25499 3	6076 9	N	5524	5493 0	31 8	-0-	
01	49352 X	30978	-0-	-18374	-0-	25118 3	5860 9	N	5327	5294 0	33 8	-0-	
02	38696 X	23429	-0-	-15267	-0-	19028 3	4401 9	N	4001	3967 0	34 8	-0-	
03	41819 X	26144	-0-	-15675	-0-	21269 3	4875 9	N	4432	4405 0	27 8	-0-	

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287898	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10600	- 20359	
10	88195 X	74760	-0-	-13435	-0-	61879 3	12881 9	N	11710	11630 0	80 8	-0-	
11	77909 X	77909	-0-	-0-	-0-	64346 3	13563 9	N	12330	12282 0	48 8	-0-	
12	69108 X	69108	-0-	-0-	-0-	57184 3	11924 9	N	10840	10662 0	178 8	-0-	
01	74772 X	69381	-0-	-5391	-0-	58043 3	11338 9	N	10307	10261 0	46 8	-0-	
02	72716 X	58248	-0-	-14468	-0-	49159 3	9089 9	N	8263	8263 0	0 8	-0-	
03	80507 X	64735	-0-	-15772	-0-	53957 3	10778 9	N	9798	9769 0	29 8	-0-	

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	287899	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	10415	- 20146	
10	90210 X	73342	-0-	-16868	-0-	57136 3	16206 9	N	14733	14659 0	74 8	-0-	
11	87300 X	85027	-0-	-2273	-0-	67079 3	17948 9	N	16316	16243 0	73 8	-0-	
12	91884 X	80668	-0-	-11216	-0-	64156 3	16512 9	N	15011	14914 0	97 8	-0-	
01	91884 X	79485	-0-	-12399	-0-	63799 3	15686 9	N	14260	14156 0	104 8	-0-	
02	82992 X	36083	-0-	-46909	-0-	29007 3	7076 9	N	6433	6367 0	66 8	-0-	
03	87854 X	61480	-0-	-26374	-0-	48766 3	12714 9	N	11558	11477 0	81 8	-0-	

TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #: 2H		RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11015	- 20786	
10	90706 X	72802	-0-	-17904	-0-	56188 3	16614 9	N	15104	14802 0	302 8	-0-	
11	87780 X	66299	-0-	-21481	-0-	51009 3	15290 9	N	13900	13403 0	497 8	-0-	
*12	81809 X	63660	-0-	-18149	-0-	48922 3	14738 9	N	13398	12932 0	466 8	-0-	
*01	77965 X	67177	-0-	-10788	-0-	52319 3	14858 9	N	13507	13260 0	247 8	-0-	
*02	67704 X	47325	-0-	-20379	-0-	37066 3	10259 9	N	9326	9220 0	106 8	-0-	
03	72788 X	60736	-0-	-12052	-0-	47546 3	13190 9	N	11991	11744 0	247 8	-0-	

TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #: 1H		RRCID ->	288042	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11060	- 20905	
10	86769 X	52588	-0-	-34181	-0-	39802 3	12786 9	N	11624	11389 0	235 8	-0-	
11	68850 X	47904	-0-	-20946	-0-	36116 3	11788 9	N	10716	10332 0	384 8	-0-	
*12	63891 X	43138	-0-	-20753	-0-	32384 3	10754 9	N	9776	9431 0	345 8	-0-	
*01	59582 X	44852	-0-	-14730	-0-	33978 3	10874 9	N	9885	9703 0	182 8	-0-	
*02	50540 X	24995	-0-	-25545	-0-	19606 3	5389 9	N	4899	4836 0	63 8	-0-	
03	52576 X	41158	-0-	-11418	-0-	31577 3	9581 9	N	8710	8523 0	187 8	-0-	

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	10592	- 16614	
10	63581 X	38494	-0-	-25087	-0-	30685 3	7809 9	N	7099	7052 0	47 8	-0-	
11	52350 X	30450	-0-	-21900	-0-	23447 3	7003 9	N	6366	6342 0	24 8	-0-	
12	54095 X	31706	-0-	-22389	-0-	24564 3	7142 9	N	6493	6460 0	33 8	-0-	
01	42718 X	24440	-0-	-18278	-0-	17611 3	6829 9	N	6208	6172 0	36 8	-0-	
02	36792 X	14567	-0-	-22225	-0-	12201 3	2366 9	N	2151	2130 0	21 8	-0-	
*03	39468 X	39468	-0-	-0-	-0-	32767 3	6701 9	N	6092	6054 0	38 8	-0-	

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10424	- 22118	
10	115940 X	98294	-0-	-17646	-0-	76539 3	21755 9	N	19777	19637 0	140 8	-0-	
11	105570 X	88926	-0-	-16644	-0-	68682 3	20244 9	N	18404	18328 0	76 8	-0-	
12	112034 X	91153	-0-	-20881	-0-	71093 3	20060 9	N	18236	18126 0	110 8	-0-	
01	112034 X	88123	-0-	-23911	-0-	68878 3	19245 9	N	17495	17374 0	121 8	-0-	
02	101192 X	22665	-0-	-78527	-0-	17514 3	5151 9	N	4683	4636 0	47 8	-0-	
03	98301 X	50707	-0-	-47594	-0-	39477 3	11230 9	N	10209	10136 0	73 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
BLUEGILL 57-1-38 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		86149 X	85674	-0-	-475	-0-	65364	3	20310	9	N	18464	18325	0	139	8	-0-
11		91650 X	82346	-0-	-9304	-0-	62902	3	19444	9	N	17676	17599	0	77	8	-0-
12		94705 X	80312	-0-	-14393	-0-	61159	3	19153	9	N	17412	17301	0	111	8	-0-
01		94705 X	78512	-0-	-16193	-0-	60433	3	18079	9	N	16435	16315	0	120	8	-0-
02		80500 X	20399	-0-	-60101	-0-	14566	3	5833	9	N	5303	5255	0	48	8	-0-
03		85684 X	65352	-0-	-20332	-0-	48274	3	17078	9	N	15525	15431	0	94	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509																	
10		58063 X	37731	-0-	-20332	-0-	29263	3	8468	9	N	7698	7715	0	12	8	86
11		51390 X	35599	-0-	-15791	-0-	27700	3	7899	9	N	7181	7181	0	14	8	72
12		47399 X	42948	-0-	-4451	-0-	33189	3	9759	9	N	8872	8815	0	25	8	104
01		47399 X	39304	-0-	-8095	-0-	30160	3	9144	9	N	8313	8304	0	21	8	92
02		40124 X	15038	-0-	-25086	-0-	11657	3	3381	9	N	3074	3104	0	6	8	56
03		42935 X	7022	-0-	-35913	-0-	4911	3	2111	9	N	1919	1933	0	15	8	27

BLUEGILL 57-1-38 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943																	
10		86769 X	84400	-0-	-2369	-0-	67827	3	16573	9	N	15066	14961	0	105	8	-0-
11		97380 X	80613	-0-	-16767	-0-	64678	3	15935	9	N	14486	14429	0	57	8	-0-
12		100626 X	80081	-0-	-20545	-0-	64756	3	15325	9	N	13932	13851	0	81	8	-0-
01		100626 X	75234	-0-	-25392	-0-	61087	3	14147	9	N	12861	12775	0	86	8	-0-
02		86240 X	51263	-0-	-34977	-0-	41637	3	9626	9	N	8751	8675	0	76	8	-0-
03		84413 X	70249	-0-	-14164	-0-	57140	3	13109	9	N	11917	11844	0	73	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942																	
10		54777 X	31071	-0-	-23706	-0-	23913	3	7158	9	N	6507	6527	0	12	8	73
11		45360 X	19515	-0-	-25845	-0-	14724	3	4791	9	N	4355	4374	0	10	8	44
12		43834 X	31687	-0-	-12147	-0-	24295	3	7392	9	N	6720	6660	0	26	8	78
01		40393 X	34642	-0-	-5751	-0-	26166	3	8476	9	N	7705	7674	0	24	8	85
02		36484 X	20334	-0-	-16150	-0-	15459	3	4875	9	N	4432	4426	0	10	8	81
*03		33260 X	33260	-0-	-0-	-0-	25557	3	7703	9	N	7003	6978	0	8	8	98

BOXWOOD 55-1-12 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768																	
10		68324 X	49669	-0-	-18655	-0-	38806	3	10863	9	N	9875	9854	0	21	8	-0-
11		59730 X	48180	-0-	-11550	-0-	37493	3	10687	9	N	9715	9690	0	25	8	-0-
12		59241 X	46966	-0-	-12275	-0-	37013	3	9953	9	N	9048	9009	0	39	8	-0-
01		49662 X	45034	-0-	-4628	-0-	35482	3	9552	9	N	8684	8650	0	34	8	-0-
02		44968 X	25495	-0-	-19473	-0-	19641	3	5854	9	N	5322	5307	0	15	8	-0-
03		49786 X	39851	-0-	-9935	-0-	31531	3	8320	9	N	7564	7552	0	12	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A																	
WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342																	
10		46624 X	27154	-0-	-19470	-0-	21111	3	6043	9	N	5494	5483	0	11	8	-0-
11		38520 X	29049	-0-	-9471	-0-	22443	3	6606	9	N	6005	5988	0	17	8	-0-
12		36084 X	22579	-0-	-13505	-0-	17017	3	5562	9	N	5056	5035	0	21	8	-0-
01		33945 X	25115	-0-	-8830	-0-	19048	3	6067	9	N	5515	5495	0	20	8	-0-
02		27804 X	17461	-0-	-10343	-0-	13306	3	4155	9	N	3777	3769	0	8	8	-0-
03		30008 X	24343	-0-	-5665	-0-	18699	3	5644	9	N	5131	5124	0	7	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972																	
10		84227 X	60340	-0-	-23887	-0-	48149	3	12191	9	N	11083	11087	0	31	8	124
11		77580 X	61247	-0-	-16333	-0-	48905	3	12342	9	N	11220	11191	0	40	8	113
12		72385 X	56437	-0-	-15948	-0-	44908	3	11529	9	N	10481	10409	0	63	8	122
01		68882 X	55034	-0-	-13848	-0-	43628	3	11406	9	N	10369	10323	0	53	8	115
02		61152 X	47297	-0-	-13855	-0-	37573	3	9724	9	N	8840	8763	0	31	8	161
03		63302 X	53404	-0-	-9898	-0-	42793	3	10611	9	N	9646	9654	0	18	8	135

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11681	- 21048				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	102889 X	68808	-0-	-34081	-0-	54760	3	14048	9	N	12771	12743	0	28	8	-0-
11	88350 X	67740	-0-	-20610	-0-	55155	3	12585	9	N	11441	11408	0	33	8	-0-
12	85963 X	64190	-0-	-21773	-0-	52181	3	12009	9	N	10917	10868	0	49	8	-0-
01	71827 X	64866	-0-	-6961	-0-	52528	3	12338	9	N	11216	11174	0	42	8	-0-
02	63364 X	32697	-0-	-30667	-0-	27659	3	5038	9	N	4580	4569	0	11	8	-0-
03	69998 X	53985	-0-	-16013	-0-	43547	3	10438	9	N	9489	9475	0	14	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12729	- 19275				
10	34131 X	19750	-0-	-14381	-0-	13862	3	5888	9	N	5353	5345	0	8	8	-0-
11	27360 X	16863	-0-	-10497	-0-	11903	3	4960	9	N	4509	4500	0	9	8	-0-
12	25637 X	19842	-0-	-5795	-0-	14273	3	5569	9	N	5063	5047	0	16	8	-0-
01	25637 X	17250	-0-	-8387	-0-	12228	3	5022	9	N	4565	4551	0	14	8	-0-
02	17836 X	6810	-0-	-11026	-0-	4317	3	2493	9	N	2266	2261	0	5	8	-0-
03	19840 X	12480	-0-	-7360	-0-	8247	3	4233	9	N	3848	3844	0	4	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	11609	PERF.12184	- 18703				
10	47399 X	33685	-0-	-13714	-0-	25704	3	7981	9	N	7255	7239	0	16	8	-0-
11	44220 X	31267	-0-	-12953	-0-	23899	3	7368	9	N	6698	6680	0	18	8	-0-
12	41385 X	34319	-0-	-7066	-0-	26857	3	7462	9	N	6784	6754	0	30	8	-0-
01	37944 X	30217	-0-	-7727	-0-	23682	3	6535	9	N	5941	5916	0	25	8	-0-
02	30436 X	19768	-0-	-10668	-0-	15431	3	4337	9	N	3943	3932	0	11	8	-0-
03	34317 X	27211	-0-	-7106	-0-	21187	3	6024	9	N	5476	5467	0	9	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	11846	PERF.13250	- 20267				
10	43059 X	20933	-0-	-22126	-0-	15612	3	5321	9	N	4837	4827	0	10	8	-0-
11	36720 X	23951	-0-	-12769	-0-	18310	3	5641	9	N	5128	5114	0	14	8	-0-
12	33356 X	19712	-0-	-13644	-0-	14719	3	4993	9	N	4539	4518	0	21	8	-0-
01	30473 X	17462	-0-	-13011	-0-	12777	3	4685	9	N	4259	4241	0	18	8	-0-
02	23520 X	14446	-0-	-9074	-0-	11087	3	3359	9	N	3054	3045	0	9	8	-0-
03	24738 X	18676	-0-	-6062	-0-	13893	3	4783	9	N	4348	4342	0	6	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		15H	RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	11654	PERF.12800	- 20395				
10	95387 X	61444	-0-	-33943	-0-	47765	3	13679	9	N	12435	12408	0	27	8	-0-
11	92310 X	61205	-0-	-31105	-0-	47572	3	13633	9	N	12394	12360	0	34	8	-0-
12	84382 X	59768	-0-	-24614	-0-	46380	3	13388	9	N	12171	12119	0	52	8	-0-
01	77438 X	54131	-0-	-23307	-0-	41966	3	12165	9	N	11059	11014	0	45	8	-0-
02	61040 X	34533	-0-	-26507	-0-	26785	3	7748	9	N	7044	7024	0	20	8	-0-
03	63240 X	53357	-0-	-9883	-0-	41209	3	12148	9	N	11044	11029	0	15	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	10906	PERF.11132	- 18821				
10	68479 X	52467	-0-	-16012	-0-	43682	3	8785	9	N	7986	7956	0	30	8	-0-
11	57450 X	39753	-0-	-17697	-0-	32242	3	7511	9	N	6828	6792	0	36	8	-0-
12	57226 X	48411	-0-	-8815	-0-	39192	3	9219	9	N	8381	8316	0	65	8	-0-
01	57226 X	46884	-0-	-10342	-0-	37933	3	8951	9	N	8137	8082	0	55	8	-0-
02	47376 X	35873	-0-	-11503	-0-	28881	3	6992	9	N	6356	6329	0	27	8	-0-
03	52452 X	42777	-0-	-9675	-0-	34552	3	8225	9	N	7477	7458	0	19	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11440	- 21556				
10	103540 X	95211	-0-	-8329	-0-	76479	3	18732	9	Y	17029	16791	0	252	8	81
*11	100200 X	74361	-0-	-25839	-0-	60450	3	13911	9	Y	12646	12469	0	191	8	67
*12	103540 X	59612	-0-	-43928	-0-	48351	3	11261	9	Y	10237	9853	0	395	8	56
*01	103540 X	56297	-0-	-47243	-0-	45612	3	10685	9	Y	9714	9437	0	276	8	57
*02	74480 X	46804	-0-	-27676	-0-	37633	3	9171	9	Y	8337	7918	0	414	8	62
03	82460 X	62000	-0-	-20460	-0-	50572	3	11428	9	Y	10389	10255	0	147	8	49

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	11515	-	21731		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	78399	X	76480	-0-	-1919	-0-	62462	3	14018	9	Y	12744	12577	0	175	8	61
*11	75870	X	71327	-0-	-4543	-0-	58844	3	12483	9	Y	11348	11199	0	150	8	60
*12	78399	X	63994	-0-	-14405	-0-	52292	3	11702	9	Y	10638	10512	0	126	8	60
*01	78399	X	66272	-0-	-12127	-0-	54331	3	11941	9	Y	10855	10680	0	171	8	64
*02	60900	X	34685	-0-	-26215	-0-	28098	3	6587	9	Y	5988	5944	0	62	8	46
03	67425	X	65539	-0-	-1886	-0-	55037	3	10502	9	Y	9547	9453	0	95	8	45

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.	12790	-	20290		
10	92504	X	53722	-0-	-38782	-0-	40245	3	13477	9	N	12252	12226	0	26	8	-0-
11	79560	X	63052	-0-	-16508	-0-	48193	3	14859	9	N	13508	13459	0	49	8	-0-
12	82212	X	58502	-0-	-23710	-0-	44465	3	14037	9	N	12761	12706	0	55	8	-0-
01	71734	X	55065	-0-	-16669	-0-	42171	3	12894	9	N	11722	11676	0	46	8	-0-
02	58856	X	33921	-0-	-24935	-0-	25973	3	7948	9	N	7225	7205	0	20	8	-0-
03	65162	X	48409	-0-	-16753	-0-	36563	3	11846	9	N	10769	10754	0	15	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183	-	22505		
10	61845	X	25302	-0-	-36543	-0-	21506	3	3796	9	N	3451	3436	0	15	8	-0-
11	55080	X	44386	-0-	-10694	-0-	34551	3	9835	9	N	8941	8922	0	19	8	-0-
12	51987	X	43007	-0-	-8980	-0-	33518	3	9489	9	N	8626	8611	0	15	8	-0-
01	51987	X	39955	-0-	-12032	-0-	31219	3	8736	9	N	7942	7925	0	17	8	-0-
02	41440	X	27967	-0-	-13473	-0-	21762	3	6205	9	N	5641	5633	0	8	8	-0-
03	45880	X	38207	-0-	-7673	-0-	29955	3	8252	9	N	7502	7497	0	5	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788	-	22068		
10	76570	X	65349	-0-	-11221	-0-	48174	3	17175	9	N	15614	15564	0	50	8	-0-
11	74100	X	58770	-0-	-15330	-0-	43231	3	15539	9	N	14126	14071	0	55	8	-0-
12	75082	X	55610	-0-	-19472	-0-	40487	3	15123	9	N	13748	13667	0	81	8	-0-
01	71641	X	51700	-0-	-19941	-0-	37645	3	14055	9	N	12777	12711	0	66	8	-0-
02	63644	X	42684	-0-	-20960	-0-	31122	3	11562	9	N	10511	10476	0	35	8	-0-
03	65348	X	54021	-0-	-11327	-0-	39303	3	14718	9	N	13380	13356	0	24	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176	-	22183		
10	91444	X	91444	-0-	-0-	-0-	74283	3	17161	9	N	15601	15549	0	52	8	-0-
11	87409	X	87409	-0-	-0-	-0-	71389	3	16020	9	N	14564	14510	0	54	8	-0-
12	85519	X	85519	-0-	-0-	-0-	70017	3	15502	9	N	14093	14010	0	83	8	-0-
01	83458	X	83458	-0-	-0-	-0-	68549	3	14909	9	N	13554	13482	0	72	8	-0-
02	65287	X	65287	-0-	-0-	-0-	53650	3	11637	9	N	10579	10541	0	38	8	-0-
*03	89973	X	89973	-0-	-0-	-0-	74390	3	15583	9	N	14166	14140	0	26	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	-	21735		
10	65591	X	65591	-0-	-0-	-0-	47351	3	18240	9	N	16582	16545	0	37	8	-0-
11	88431	X	88431	-0-	-0-	-0-	65146	3	23285	9	N	21168	21108	0	60	8	-0-
12	84968	X	84968	-0-	-0-	-0-	62867	3	22101	9	N	20092	20003	0	89	8	-0-
01	79548	X	79548	-0-	-0-	-0-	59398	3	20150	9	N	18318	18218	0	100	8	-0-
02	50480	X	50480	-0-	-0-	-0-	37162	3	13318	9	N	12107	12070	0	37	8	-0-
*03	56065	X	56065	-0-	-0-	-0-	41435	3	14630	9	N	13300	13275	0	25	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	-	21274		
10	119877	X	118785	-0-	-1092	-0-	92571	3	26214	9	N	23831	23723	0	108	8	-0-
11	116010	X	101938	-0-	-14072	-0-	79094	3	22844	9	N	20767	20712	0	55	8	-0-
12	119877	X	97839	-0-	-22038	-0-	76471	3	21368	9	N	19425	19351	0	74	8	-0-
01	119877	X	93190	-0-	-26687	-0-	72761	3	20429	9	N	18572	18476	0	96	8	-0-
02	108276	X	36497	-0-	-71779	-0-	28500	3	7997	9	N	7270	7177	0	93	8	-0-
03	118792	X	61969	-0-	-56823	-0-	49964	3	12005	9	N	10914	10823	0	91	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	95914 X	70993	-0-	-24921	-0-	51748	3	19245	9	N	17495	17458	0	37 8 -0-
11	89100 X	70382	-0-	-18718	-0-	51910	3	18472	9	N	16793	16749	0	44 8 -0-
12	84010 X	71010	-0-	-13000	-0-	53175	3	17835	9	N	16214	16146	0	68 8 -0-
01	80259 X	78154	-0-	-2105	-0-	58150	3	20004	9	N	18185	18093	0	92 8 -0-
02	68264 X	62343	-0-	-5921	-0-	46585	3	15758	9	N	14325	14288	0	37 8 -0-
*03	73168 X	73168	-0-	-0-	-0-	54833	3	18335	9	N	16668	16646	0	22 8 -0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764
10	96689 X	67664	-0-	-29025	-0-	50128	3	17536	9	N	15942	15911	0	31 8 -0-
11	93570 X	70699	-0-	-22871	-0-	52431	3	18268	9	N	16607	16563	0	44 8 -0-
12	92907 X	73325	-0-	-19582	-0-	54978	3	18347	9	N	16679	16605	0	74 8 -0-
01	82553 X	70147	-0-	-12406	-0-	52868	3	17279	9	N	15708	15643	0	65 8 -0-
02	65996 X	59205	-0-	-6791	-0-	45655	3	13550	9	N	12318	12284	0	34 8 -0-
03	73315 X	14086	-0-	-59229	-0-	10686	3	3400	9	N	3091	3086	0	5 8 -0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006
10	66808 X	66808	-0-	-0-	-0-	54012	3	12796	9	N	11633	11594	0	39 8 -0-
11	70637 X	70637	-0-	-0-	-0-	58099	3	12538	9	N	11398	11326	0	72 8 -0-
12	71591 X	71591	-0-	-0-	-0-	58957	3	12634	9	N	11485	11405	0	80 8 -0-
01	69651 X	69651	-0-	-0-	-0-	57329	3	12322	9	N	11202	11114	0	88 8 -0-
02	50404 X	50404	-0-	-0-	-0-	41512	3	8892	9	N	8084	8050	0	34 8 -0-
*03	62581 X	62581	-0-	-0-	-0-	52229	3	10352	9	N	9411	9387	0	24 8 -0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048
10	132401 X	105181	-0-	-27220	-0-	82619	3	22562	9	N	20511	20364	0	147 8 -0-
11	107910 X	88841	-0-	-19069	-0-	69699	3	19142	9	N	17402	17330	0	72 8 -0-
12	111507 X	89722	-0-	-21785	-0-	69101	3	20621	9	N	18746	18642	0	104 8 -0-
01	111507 X	91599	-0-	-19908	-0-	72277	3	19322	9	N	17565	17440	0	125 8 -0-
02	95704 X	70942	-0-	-24762	-0-	56537	3	14405	9	N	13095	12966	0	129 8 -0-
03	105183 X	72846	-0-	-32337	-0-	57746	3	15100	9	N	13727	13638	0	89 8 -0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232
10	143499 X	116759	-0-	-26740	-0-	93253	3	23506	9	N	21369	21242	0	127 8 -0-
11	116610 X	98412	-0-	-18198	-0-	78598	3	19814	9	N	18013	17950	0	63 8 -0-
12	120497 X	105241	-0-	-15256	-0-	86066	3	19175	9	N	17432	17338	0	94 8 -0-
01	120497 X	104510	-0-	-15987	-0-	86362	3	18148	9	N	16498	16394	0	104 8 -0-
02	105448 X	88280	-0-	-17168	-0-	73629	3	14651	9	N	13319	13204	0	115 8 -0-
03	116746 X	93308	-0-	-23438	-0-	77895	3	15413	9	N	14012	13926	0	86 8 -0-

ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975	- 15877
10	131099 X	48317	-0-	-82782	-0-	37927	3	10390	9	N	9445	9380	0	65 8 -0-
11	69060 X	42042	-0-	-27018	-0-	33071	3	8971	9	N	8155	8033	0	122 8 -0-
12	62961 X	39239	-0-	-23722	-0-	30722	3	8517	9	N	7743	7665	0	78 8 -0-
01	62961 X	38512	-0-	-24449	-0-	30541	3	7971	9	N	7246	7173	0	73 8 -0-
02	46956 X	21805	-0-	-25151	-0-	16775	3	5030	9	N	4573	4539	0	34 8 -0-
03	48329 X	36659	-0-	-11670	-0-	29032	3	7627	9	N	6934	6859	0	75 8 -0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190	- 18690
10	146103 X	65445	-0-	-80658	-0-	53800	3	11645	9	N	10586	10532	0	54 8 -0-
11	84510 X	62420	-0-	-22090	-0-	51357	3	11063	9	N	10057	10028	0	29 8 -0-
12	79763 X	64425	-0-	-15338	-0-	53298	3	11127	9	N	10115	10072	0	43 8 -0-
01	76818 X	58502	-0-	-18316	-0-	48628	3	9874	9	N	8976	8933	0	43 8 -0-
02	61180 X	47656	-0-	-13524	-0-	39752	3	7904	9	N	7185	7137	0	48 8 -0-
03	65441 X	56926	-0-	-8515	-0-	47506	3	9420	9	N	8564	8526	0	38 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
10		122698 X	74061	-0-	-48637	-0-	56576	3	17485	9	N	15895	15783	0	112 8	-0-
11		84240 X	69553	-0-	-14687	-0-	53275	3	16278	9	N	14798	14739	0	59 8	-0-
12		87048 X	63528	-0-	-23520	-0-	50001	3	13527	9	N	12297	12213	0	84 8	-0-
01		83173 X	58006	-0-	-25167	-0-	45213	3	12793	9	N	11630	11547	0	83 8	-0-
02		69020 X	48262	-0-	-20758	-0-	37237	3	11025	9	N	10023	9931	0	92 8	-0-
03		74059 X	66619	-0-	-7440	-0-	52909	3	13710	9	N	12464	12386	0	78 8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369																
10		153574 X	88858	-0-	-64716	-0-	73302	3	15556	9	N	14142	14074	0	68 8	-0-
11		126000 X	80890	-0-	-45110	-0-	67033	3	13857	9	N	12597	12562	0	35 8	-0-
12		113956 X	77386	-0-	-36570	-0-	64682	3	12704	9	N	11549	11503	0	46 8	-0-
01		105059 X	70987	-0-	-34072	-0-	59448	3	11539	9	N	10490	10443	0	47 8	-0-
02		86072 X	60292	-0-	-25780	-0-	50674	3	9618	9	N	8744	8690	0	54 8	-0-
03		88846 X	67269	-0-	-21577	-0-	56634	3	10635	9	N	9668	9627	0	41 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738																
10		144212 X	15798	-0-	-128414	-0-	10858	3	4940	9	N	4491	4465	0	26 8	-0-
11		139560 X	11779	-0-	-127781	-0-	8267	3	3512	9	N	3193	3168	0	25 8	-0-
12		33759 X	5197	-0-	-28562	-0-	3328	3	1869	9	N	1699	1667	0	32 8	-0-
01		26102 X	6858	-0-	-19244	-0-	5092	3	1766	9	N	1605	1575	0	30 8	-0-
02		16016 X	2290	-0-	-13726	-0-	1566	3	724	9	N	658	649	0	9 8	-0-
03		15810 X	1039	-0-	-14771	-0-	376	3	663	9	N	603	597	0	6 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959																
10		157976 X	44728	-0-	-113248	-0-	36287	3	8441	9	N	7674	7657	0	17 8	-0-
11		152880 X	60141	-0-	-92739	-0-	48741	3	11400	9	N	10364	10342	0	22 8	-0-
12		62434 X	51761	-0-	-10673	-0-	41114	3	10647	9	N	9679	9646	0	33 8	-0-
01		62434 X	52823	-0-	-9611	-0-	41990	3	10833	9	N	9848	9820	0	28 8	-0-
02		56140 X	30552	-0-	-25588	-0-	24129	3	6423	9	N	5839	5825	0	14 8	-0-
03		62155 X	43176	-0-	-18979	-0-	33945	3	9231	9	N	8392	8381	0	11 8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039																
10		150536 X	123138	-0-	-27398	-0-	113126	3	10012	9	N	9102	8928	0	174 8	-0-
11		124650 X	120680	-0-	-3970	-0-	110911	3	9769	9	N	8881	8790	0	91 8	-0-
12		130269 X	130269	-0-	-0-	-0-	120305	3	9964	9	N	9058	8924	0	134 8	-0-
01		123132 X	117955	-0-	-5177	-0-	108940	3	9015	9	N	8195	8063	0	132 8	-0-
02		112644 X	102334	-0-	-10310	-0-	94482	3	7852	9	N	7138	6974	0	164 8	-0-
03		130262 X	109520	-0-	-20742	-0-	100650	3	8870	9	N	8064	7936	0	128 8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894																
10		148490 X	68329	-0-	-80161	-0-	55716	3	12613	9	N	11466	11401	0	65 8	-0-
11		143700 X	61870	-0-	-81830	-0-	50340	3	11530	9	N	10482	10448	0	34 8	-0-
12		96968 X	55790	-0-	-41178	-0-	45711	3	10079	9	N	9163	9118	0	45 8	-0-
01		88319 X	47943	-0-	-40376	-0-	39016	3	8927	9	N	8115	8059	0	56 8	-0-
02		66864 X	39851	-0-	-27013	-0-	32353	3	7498	9	N	6816	6765	0	51 8	-0-
03		68324 X	48021	-0-	-20303	-0-	39594	3	8427	9	N	7661	7621	0	40 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762																
10		145359 X	42191	-0-	-103168	-0-	31801	3	10390	9	N	9445	9422	0	23 8	-0-
11		140670 X	60851	-0-	-79819	-0-	46327	3	14524	9	N	13204	13030	0	174 8	-0-
12		90923 X	51318	-0-	-39605	-0-	39233	3	12085	9	N	10986	10931	0	55 8	-0-
01		78678 X	45394	-0-	-33284	-0-	34734	3	10660	9	N	9691	9647	0	44 8	-0-
02		56784 X	29430	-0-	-27354	-0-	22357	3	7073	9	N	6430	6410	0	20 8	-0-
03		62868 X	36413	-0-	-26455	-0-	27700	3	8713	9	N	7921	7908	0	13 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11436	- 18799			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE					
10	116498	X	41144	-0-	-75354	-0-	31598	3	9546	9	N	8678	8654	0	24	8	-0-
11	112740	X	41980	-0-	-70760	-0-	32314	3	9666	9	N	8787	8756	0	31	8	-0-
12	47678	X	35519	-0-	-12159	-0-	27080	3	8439	9	N	7672	7630	0	42	8	-0-
01	47678	X	40209	-0-	-7469	-0-	31072	3	9137	9	N	8306	8265	0	41	8	-0-
02	41552	X	25522	-0-	-16030	-0-	19886	3	5636	9	N	5124	5106	0	18	8	-0-
03	43369	X	40831	-0-	-2538	-0-	32505	3	8326	9	N	7569	7554	0	15	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11661	- 18334			
10	163091	X	41823	-0-	-121268	-0-	32870	3	8953	9	N	8139	8120	0	19	8	-0-
11	157830	X	37717	-0-	-120113	-0-	29743	3	7974	9	N	7249	7187	0	62	8	-0-
12	58993	X	33779	-0-	-25214	-0-	26554	3	7225	9	N	6568	6537	0	31	8	-0-
01	54808	X	32294	-0-	-22514	-0-	25383	3	6911	9	N	6283	6256	0	27	8	-0-
02	46900	X	21520	-0-	-25380	-0-	16903	3	4617	9	N	4197	4185	0	12	8	-0-
03	41819	X	27021	-0-	-14798	-0-	20994	3	6027	9	N	5479	5470	0	9	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763	- 18356			
10	172484	X	45676	-0-	-126808	-0-	35866	3	9810	9	N	8918	8899	0	19	8	-0-
11	166920	X	49748	-0-	-117172	-0-	38833	3	10915	9	N	9923	9727	0	196	8	-0-
12	71951	X	37320	-0-	-34631	-0-	28294	3	9026	9	N	8205	8180	0	25	8	-0-
01	62837	X	29332	-0-	-33505	-0-	21566	3	7766	9	N	7060	7041	0	19	8	-0-
02	50456	X	32428	-0-	-18028	-0-	24625	3	7803	9	N	7094	7080	0	14	8	-0-
03	51398	X	40349	-0-	-11049	-0-	31147	3	9202	9	N	8365	8356	0	9	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	- 19262			
10	130169	X	38344	-0-	-91825	-0-	31422	3	6922	9	N	6293	6283	0	10	8	-0-
11	45630	X	36331	-0-	-9299	-0-	29293	3	7038	9	N	6398	6386	0	12	8	-0-
12	44051	X	33463	-0-	-10588	-0-	27079	3	6384	9	N	5804	5785	0	19	8	-0-
01	41354	X	33825	-0-	-7529	-0-	27459	3	6366	9	N	5787	5770	0	17	8	-0-
02	36372	X	32013	-0-	-4359	-0-	27347	3	4666	9	N	4242	4233	0	9	8	-0-
03	38347	X	33902	-0-	-4445	-0-	27732	3	6170	9	N	5609	5603	0	6	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683			
10	444633	X	45804	-0-	-398829	-0-	38262	3	7542	9	N	6856	6844	0	12	8	-0-
11	430290	X	39554	-0-	-390736	-0-	33021	3	6533	9	N	5939	5925	0	14	8	-0-
12	56482	X	40081	-0-	-16401	-0-	33255	3	6826	9	N	6205	6183	0	22	8	-0-
01	51956	X	39783	-0-	-12173	-0-	33219	3	6564	9	N	5967	5948	0	19	8	-0-
02	42392	X	33965	-0-	-8427	-0-	28343	3	5622	9	N	5111	5100	0	11	8	-0-
03	45818	X	36417	-0-	-9401	-0-	30432	3	5985	9	N	5441	5435	0	6	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700	- 18382			
10	96894	X	96894	-0-	-0-	-0-	79103	3	17791	9	N	16174	16062	0	112	8	-0-
11	93570	X	85470	-0-	-8100	-0-	69645	3	15825	9	N	14386	14328	0	58	8	-0-
12	96689	X	80922	-0-	-15767	-0-	65801	3	15121	9	N	13746	13670	0	76	8	-0-
01	96689	X	74241	-0-	-22448	-0-	61106	3	13135	9	N	11941	11864	0	77	8	-0-
02	87332	X	50093	-0-	-37239	-0-	40481	3	9612	9	N	8738	8667	0	71	8	-0-
03	96689	X	68770	-0-	-27919	-0-	56639	3	12131	9	N	11028	10963	0	65	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280			
10	121365	X	77797	-0-	-43568	-0-	63418	3	14379	9	N	13072	12990	0	82	8	-0-
11	117450	X	68316	-0-	-49134	-0-	55455	3	12861	9	N	11692	11650	0	42	8	-0-
12	93651	X	64536	-0-	-29115	-0-	52370	3	12166	9	N	11060	11004	0	56	8	-0-
01	88412	X	59357	-0-	-29055	-0-	48896	3	10461	9	N	9510	9366	0	144	8	-0-
02	73500	X	44159	-0-	-29341	-0-	35792	3	8367	9	N	7606	7545	0	61	8	-0-
03	77810	X	56002	-0-	-21808	-0-	45468	3	10534	9	N	9576	9515	0	61	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		148521 X	51364	-0-	-97157	-0-	38846	3	12518	9	N	11380	11362	0	18	8	-0-
11		143730 X	56407	-0-	-87323	-0-	42678	3	13729	9	N	12481	12455	0	26	8	-0-
12		148521 X	49359	-0-	-99162	-0-	38047	3	11312	9	N	10284	10251	0	33	8	-0-
01		72137 X	54461	-0-	-17676	-0-	42789	3	11672	9	N	10611	10579	0	32	8	-0-
02		57960 X	36890	-0-	-21070	-0-	29093	3	7797	9	N	7088	7073	0	15	8	-0-
03		58280 X	45925	-0-	-12355	-0-	35742	3	10183	9	N	9257	9247	0	10	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916			
10		137640 X	81939	-0-	-55701	-0-	63295	3	18644	9	N	16949	16869	0	80	8	-0-
11		103710 X	72516	-0-	-31194	-0-	55908	3	16608	9	N	15098	15058	0	40	8	-0-
12		107167 X	68823	-0-	-38344	-0-	53437	3	15386	9	N	13987	13932	0	55	8	-0-
01		104284 X	65307	-0-	-38977	-0-	50664	3	14643	9	N	13312	13253	0	59	8	-0-
02		78484 X	48840	-0-	-29644	-0-	37642	3	11198	9	N	10180	10116	0	64	8	-0-
03		81933 X	50529	-0-	-31404	-0-	39146	3	11383	9	N	10348	10303	0	45	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928	- 19617			
10		162099 X	103579	-0-	-58520	-0-	80174	3	23405	9	N	21277	21248	0	29	8	-0-
11		156870 X	91041	-0-	-65829	-0-	70866	3	20175	9	N	18341	18309	0	32	8	-0-
12		162099 X	83337	-0-	-78762	-0-	65068	3	18269	9	N	16608	16559	0	49	8	-0-
01		122822 X	79658	-0-	-43164	-0-	61880	3	17778	9	N	16162	16123	0	39	8	-0-
02		106288 X	52376	-0-	-53912	-0-	41498	3	10878	9	N	9889	9869	0	20	8	-0-
03		103571 X	68457	-0-	-35114	-0-	53662	3	14795	9	N	13450	13437	0	13	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355	- 16911			
10		119784 X	36510	-0-	-83274	-0-	27652	3	8858	9	N	8053	7960	0	93	8	-0-
11		35646 X	35646	-0-	-0-	-0-	26648	3	8998	9	N	8180	8011	0	169	8	-0-
*12		40486 X	31537	-0-	-8949	-0-	23298	3	8239	9	N	7490	7337	0	153	8	-0-
*01		39742 X	31721	-0-	-8021	-0-	23586	3	8135	9	N	7395	7319	0	76	8	-0-
*02		35140 X	24086	-0-	-11054	-0-	17891	3	6195	9	N	5632	5596	0	36	8	-0-
03		36828 X	22458	-0-	-14370	-0-	16882	3	5576	9	N	5069	4992	0	77	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977	- 22209			
10		154721 X	90551	-0-	-64170	-0-	70078	3	20473	9	N	18612	18579	0	33	8	-0-
11		149730 X	68516	-0-	-81214	-0-	49973	3	18543	9	N	16857	16819	0	38	8	-0-
12		154721 X	80776	-0-	-73945	-0-	59886	3	20890	9	N	18991	18924	0	67	8	-0-
01		154721 X	97163	-0-	-57558	-0-	75159	3	22004	9	N	20004	19935	0	69	8	-0-
02		91952 X	57925	-0-	-34027	-0-	45365	3	12560	9	N	11418	11389	0	29	8	-0-
03		90551 X	79863	-0-	-10688	-0-	61580	3	18283	9	N	16621	16599	0	22	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860	- 18542			
10		111445 X	65577	-0-	-45868	-0-	50732	3	14845	9	N	13495	13404	0	91	8	-0-
11		107850 X	60118	-0-	-47732	-0-	46343	3	13775	9	N	12523	12471	0	52	8	-0-
12		66588 X	55227	-0-	-11361	-0-	43522	3	11705	9	N	10641	10565	0	76	8	-0-
01		65565 X	56885	-0-	-8680	-0-	44503	3	12382	9	N	11256	11171	0	85	8	-0-
02		59220 X	49102	-0-	-10118	-0-	38552	3	10550	9	N	9591	9487	0	104	8	-0-
03		65565 X	52630	-0-	-12935	-0-	40212	3	12418	9	N	11289	11204	0	85	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000	- 22328			
10		156519 X	83879	-0-	-72640	-0-	65222	3	18657	9	N	16961	16940	0	21	8	-0-
11		151470 X	72304	-0-	-79166	-0-	53648	3	18656	9	N	16960	16935	0	25	8	-0-
12		156519 X	71576	-0-	-84943	-0-	53532	3	18044	9	N	16404	16364	0	40	8	-0-
01		156519 X	67774	-0-	-88745	-0-	51255	3	16519	9	N	15017	14983	0	34	8	-0-
02		86772 X	36626	-0-	-50146	-0-	27620	3	9006	9	N	8187	8174	0	13	8	-0-
03		83886 X	69466	-0-	-14420	-0-	53217	3	16249	9	N	14772	14758	0	14	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697	- 19376			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	147374	X	79260	-0-	-68114	-0-	61271	3	17989	9	N	16354	16308	0	46	8	-0-
11	142620	X	73788	-0-	-68832	-0-	57067	3	16721	9	N	15201	15071	0	130	8	-0-
12	147374	X	67536	-0-	-79838	-0-	52728	3	14808	9	N	13462	13403	0	59	8	-0-
01	147374	X	66031	-0-	-81343	-0-	51977	3	14054	9	N	12776	12725	0	51	8	-0-
02	77896	X	40685	-0-	-37211	-0-	32195	3	8490	9	N	7718	7696	0	22	8	-0-
03	79267	X	71899	-0-	-7368	-0-	57135	3	14764	9	N	13422	13401	0	21	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995	- 19685			
10	163680	X	80498	-0-	-83182	-0-	62142	3	18356	9	N	16687	16658	0	29	8	-0-
11	158400	X	71922	-0-	-86478	-0-	55683	3	16239	9	N	14763	14716	0	47	8	-0-
12	163680	X	66199	-0-	-97481	-0-	51324	3	14875	9	N	13523	13474	0	49	8	-0-
01	163680	X	76468	-0-	-87212	-0-	60232	3	16236	9	N	14760	14713	0	47	8	-0-
02	77308	X	45573	-0-	-31735	-0-	37245	3	8328	9	N	7571	7551	0	20	8	-0-
03	80507	X	59013	-0-	-21494	-0-	45865	3	13148	9	N	11953	11939	0	14	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858	- 21824			
10	169229	X	95314	-0-	-73915	-0-	73591	3	21723	9	N	19748	19724	0	24	8	-0-
11	163770	X	76062	-0-	-87708	-0-	56038	3	20024	9	N	18204	18179	0	25	8	-0-
12	169229	X	77855	-0-	-91374	-0-	57611	3	20244	9	N	18404	18361	0	43	8	-0-
01	169229	X	61692	-0-	-107537	-0-	45936	3	15756	9	N	14324	14291	0	33	8	-0-
02	97412	X	67592	-0-	-29820	-0-	51278	3	16314	9	N	14831	14808	0	23	8	-0-
03	95325	X	89898	-0-	-5427	-0-	68552	3	21346	9	N	19405	19389	0	16	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723	- 19413			
10	154349	X	71235	-0-	-83114	-0-	53945	3	17290	9	N	15718	15683	0	35	8	-0-
11	149370	X	63549	-0-	-85821	-0-	49037	3	14512	9	N	13193	13152	0	41	8	-0-
12	154349	X	56526	-0-	-97823	-0-	43603	3	12923	9	N	11748	11688	0	60	8	-0-
01	154349	X	57680	-0-	-96669	-0-	45359	3	12321	9	N	11201	11149	0	52	8	-0-
02	66584	X	35876	-0-	-30708	-0-	27805	3	8071	9	N	7337	7312	0	25	8	-0-
03	71238	X	54498	-0-	-16740	-0-	42630	3	11868	9	N	10789	10770	0	19	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588	- 18904			
10	153326	X	45460	-0-	-107866	-0-	34634	3	10826	9	N	9842	9765	0	77	8	-0-
11	148380	X	60430	-0-	-87950	-0-	46106	3	14324	9	N	13022	12957	0	65	8	-0-
12	153326	X	64024	-0-	-89302	-0-	49049	3	14975	9	N	13614	13518	0	96	8	-0-
01	153326	X	69358	-0-	-83968	-0-	55661	3	13697	9	N	12452	12346	0	106	8	-0-
02	56756	X	51192	-0-	-5564	-0-	40456	3	10736	9	N	9760	9650	0	110	8	-0-
03	64015	X	62664	-0-	-1351	-0-	50936	3	11728	9	N	10662	10573	0	89	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756	- 18072			
10	108500	X	59202	-0-	-49298	-0-	46346	3	12856	9	N	11687	11596	0	91	8	-0-
11	105000	X	56056	-0-	-48944	-0-	44136	3	11920	9	N	10836	10786	0	50	8	-0-
12	108500	X	54488	-0-	-54012	-0-	43567	3	10921	9	N	9928	9862	0	66	8	-0-
01	108500	X	50729	-0-	-57771	-0-	41189	3	9540	9	N	8673	8604	0	69	8	-0-
02	53480	X	39571	-0-	-13909	-0-	31945	3	7626	9	N	6933	6863	0	70	8	-0-
03	59210	X	49975	-0-	-9235	-0-	40660	3	9315	9	N	8468	8404	0	64	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011	- 18327			
10	124899	X	65113	-0-	-59786	-0-	50803	3	14310	9	N	13009	12950	0	59	8	-0-
11	120870	X	67436	-0-	-53434	-0-	53375	3	14061	9	N	12783	12737	0	46	8	-0-
12	124899	X	66659	-0-	-58240	-0-	53667	3	12992	9	N	11811	11746	0	65	8	-0-
01	124899	X	58862	-0-	-66037	-0-	48197	3	10665	9	N	9695	9631	0	64	8	-0-
02	62944	X	52636	-0-	-10308	-0-	43629	3	9007	9	N	8188	8112	0	76	8	-0-
03	69688	X	52703	-0-	-16985	-0-	43987	3	8716	9	N	7924	7871	0	53	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975	- 19299
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	769973	X	47491	-0-	-722482	-0-	36159 3	11332 9	N	10302	10271 0	31 8	-0-	
11	149820	X	46294	-0-	-103526	-0-	35154 3	11140 9	N	10127	10088 0	39 8	-0-	
12	154814	X	44304	-0-	-110510	-0-	34293 3	10011 9	N	9101	9042 0	59 8	-0-	
01	154814	X	42239	-0-	-112575	-0-	33099 3	9140 9	N	8309	8259 0	50 8	-0-	
02	139832	X	28663	-0-	-111169	-0-	22682 3	5981 9	N	5437	5410 0	27 8	-0-	
*03	53036	X	53036	-0-	-0-	-0-	42187 3	10849 9	N	9863	9843 0	20 8	-0-	

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11862	- 19829
10	130293	X	31419	-0-	-98874	-0-	24291 3	7128 9	N	6480	6442 0	38 8	-0-	
11	126090	X	33241	-0-	-92849	-0-	26012 3	7229 9	N	6572	6529 0	43 8	-0-	
12	130293	X	30079	-0-	-100214	-0-	23433 3	6646 9	N	6042	5983 0	59 8	-0-	
01	130293	X	23814	-0-	-106479	-0-	18343 3	5471 9	N	4974	4929 0	45 8	-0-	
02	31024	X	15714	-0-	-15310	-0-	12082 3	3632 9	N	3302	3284 0	18 8	-0-	
03	34348	X	17004	-0-	-17344	-0-	13024 3	3980 9	N	3618	3606 0	12 8	-0-	

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	10902	- 18218
10	476358	X	62250	-0-	-414108	-0-	48181 3	14069 9	N	12790	12704 0	86 8	-0-	
11	111510	X	51821	-0-	-59689	-0-	40148 3	11673 9	N	10612	10580 0	32 8	-0-	
12	115227	X	51182	-0-	-64045	-0-	39962 3	11220 9	N	10200	10128 0	72 8	-0-	
01	115227	X	50188	-0-	-65039	-0-	39837 3	10351 9	N	9410	9332 0	78 8	-0-	
02	88312	X	44015	-0-	-44297	-0-	35248 3	8767 9	N	7970	7881 0	89 8	-0-	
03	62248	X	18626	-0-	-43622	-0-	14935 3	3691 9	N	3355	3329 0	26 8	-0-	

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290186	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11592	PERF.	11912	- 19584
10	1126396	X	92228	-0-	-1034168	-0-	74646 3	17582 9	N	15984	15958 0	26 8	-0-	
11	147690	X	82613	-0-	-65077	-0-	67475 3	15138 9	N	13762	13733 0	29 8	-0-	
12	152613	X	77640	-0-	-74973	-0-	63752 3	13888 9	N	12625	12582 0	43 8	-0-	
01	152613	X	70932	-0-	-81681	-0-	58284 3	12648 9	N	11498	11463 0	35 8	-0-	
02	137844	X	42837	-0-	-95007	-0-	35166 3	7671 9	N	6974	6958 0	16 8	-0-	
03	92225	X	58673	-0-	-33552	-0-	47768 3	10905 9	N	9914	9902 0	12 8	-0-	

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290213	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.	11024	- 20525
10	0		81694	-0-	81694	776106	64445 3	17249 9	Y	15681	15873 0		398	
11	859578	X	83472	-0-	-776106	-0-	68355 3	15117 9	Y	13743	13742 0		399	
12	73129	X	71790	-0-	-1339	-0-	57731 3	14059 9	Y	12781	12817 0		363	
01	73129	X	53554	-0-	-19575	-0-	40720 3	12834 9	Y	11667	11485 0		545	
02	66052	X	38924	-0-	-27128	-0-	29117 3	9807 9	Y	8915	9117 0		343	
03	73129	X	42984	-0-	-30145	-0-	31419 3	11565 9	Y	10514	10567 0		290	

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.	10844	- 17915
10	578985	X	73481	-0-	-505504	-0-	57660 3	15821 9	N	14383	14314 0	69 8	-0-	
11	134490	X	73361	-0-	-61129	-0-	57905 3	15456 9	N	14051	14016 0	35 8	-0-	
12	138973	X	74484	-0-	-64489	-0-	59744 3	14740 9	N	13400	13330 0	70 8	-0-	
01	138973	X	65009	-0-	-73964	-0-	54206 3	10803 9	N	9821	9751 0	70 8	-0-	
02	123648	X	58390	-0-	-65258	-0-	47696 3	10694 9	N	9722	9646 0	76 8	-0-	
03	75795	X	70038	-0-	-5757	-0-	57991 3	12047 9	N	10952	10891 0	61 8	-0-	

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	10780	- 21052
10	0		76312	-0-	76312	380111	64754 3	11558 9	N	10507	10409 0	98 8	-0-	
11	448864	X	68753	-0-	-380111	-0-	59071 3	9682 9	N	8802	8751 0	51 8	-0-	
12	136896	X	59716	-0-	-77180	-0-	50777 3	8939 9	N	8126	7940 0	186 8	-0-	
01	136896	X	55095	-0-	-81801	-0-	46860 3	8235 9	N	7486	7442 0	44 8	-0-	
02	111552	X	39907	-0-	-71645	-0-	34035 3	5872 9	N	5338	5338 0		-0-	
03	123504	X	49603	-0-	-73901	-0-	42531 3	7072 9	N	6429	6400 0	29 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290236		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10862 - 21134						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10	0	69722	-0-	69722	365426	57387	3	12335	9	N	11214	11169	0	45	8	-0-
11	426989	X	61563	-0-	-365426	51694	3	9869	9	N	8972	8934	0	38	8	-0-
12	127255	X	51142	-0-	-76113	41663	3	9479	9	N	8617	8478	0	139	8	-0-
01	127255	X	45399	-0-	-81856	36967	3	8432	9	N	7665	7631	0	34	8	-0-
02	110040	X	32029	-0-	-78011	24634	3	7395	9	N	6723	6723	0			-0-
03	121830	X	39810	-0-	-82020	32131	3	7679	9	N	6981	6959	0	22	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290239		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 10540		PERF.11024 - 21261						
10	0	81581	-0-	81581	450503	64848	3	16733	9	N	15212	15170	0	42	8	-0-
11	522540	X	72037	-0-	-450503	58361	3	13676	9	N	12433	12383	0	50	8	-0-
12	145204	X	62984	-0-	-82220	49978	3	13006	9	N	11824	11645	0	179	8	-0-
01	145204	X	59141	-0-	-86063	47104	3	12037	9	N	10943	10899	0	44	8	-0-
02	126868	X	44326	-0-	-82542	35243	3	9083	9	N	8257	8257	0			-0-
03	140461	X	51250	-0-	-89211	41200	3	10050	9	N	9136	9108	0	28	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 290251		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 10581		PERF.10889 - 20856						
10	79119	X	79119	-0-	-0-	60853	3	18266	9	Y	16605	16865	0			421
11	74951	X	74951	-0-	-0-	59977	3	14974	9	Y	13613	13639	0			395
12	71486	X	70297	-0-	-1189	55883	3	14414	9	Y	13104	13127	0			372
01	71486	X	52646	-0-	-18840	39704	3	12942	9	Y	11765	11587	0			550
02	37966	X	37966	-0-	-0-	28242	3	9724	9	Y	8840	9050	0			340
03	71486	X	42196	-0-	-29290	30648	3	11548	9	Y	10498	10549	0			289

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290253		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 10554		PERF.11114 - 18430						
10	517744	X	68299	-0-	-449445	52100	3	16199	9	N	14726	14591	0	135	8	-0-
11	128820	X	62773	-0-	-66047	47514	3	15259	9	N	13872	13802	0	70	8	-0-
12	133114	X	58454	-0-	-74660	43911	3	14543	9	N	13221	13122	0	99	8	-0-
01	133114	X	59846	-0-	-73268	45962	3	13884	9	N	12622	12512	0	110	8	-0-
02	120232	X	40379	-0-	-79853	30833	3	9546	9	N	8678	8577	0	101	8	-0-
03	68293	X	47443	-0-	-20850	36153	3	11290	9	N	10264	10179	0	85	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 290266		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 10700		PERF.11167 - 20740						
10	0	62713	-0-	62713	584760	51220	3	11493	9	Y	10448	10575	0			265
11	641204	X	56444	-0-	-584760	48062	3	8382	9	Y	7620	7664	0			221
12	82150	X	54209	-0-	-27941	45812	3	8397	9	Y	7634	7638	0			217
01	82150	X	40916	-0-	-41234	33032	3	7884	9	Y	7167	7049	0			335
02	74200	X	30008	-0-	-44192	23901	3	6107	9	Y	5552	5674	0			213
03	82150	X	33561	-0-	-48589	26080	3	7481	9	Y	6801	6827	0			187

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290289		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11496 - 19146						
10	1042378	X	84517	-0-	-957861	65359	3	19158	9	N	17416	17381	0	35	8	-0-
11	165810	X	72250	-0-	-93560	55957	3	16293	9	N	14812	14774	0	38	8	-0-
12	171337	X	66238	-0-	-105099	51186	3	15052	9	N	13684	13627	0	57	8	-0-
01	171337	X	63252	-0-	-108085	48759	3	14493	9	N	13175	13128	0	47	8	-0-
02	154756	X	45926	-0-	-108830	34879	3	11047	9	N	10043	10020	0	23	8	-0-
03	84506	X	54944	-0-	-29562	42775	3	12169	9	N	11063	11048	0	15	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 2HR		RRCID -> 290379		COMPL. DATE 04/18/2020		TOTAL DEPTH 11635		PERF.18055 - 19330						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	55924	-0-	55924	55924	41616	3	14308	9	Y	13007	12955	0	52	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290436	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	11077	PERF.11497	- 18937	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04	38660	X	38660	-0-	-0-	-0-	29991 3	8669 9	N	7881	7844 0	37 8	-0-
*05	45238	X	45238	-0-	-0-	-0-	35983 3	9255 9	N	8414	8381 0	33 8	-0-
*06	38708	X	38708	-0-	-0-	-0-	30679 3	8029 9	N	7299	7279 0	20 8	-0-
*07	37361	X	37361	-0-	-0-	-0-	29976 3	7385 9	N	6714	6701 0	13 8	-0-
*08	31538	X	31538	-0-	-0-	-0-	24644 3	6894 9	N	6267	6247 0	20 8	-0-
*09	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	12101 3	4650 9	N	4227	4215 0	12 8	-0-
*10	32280	X	32280	-0-	-0-	-0-	24658 3	7622 9	N	6929	6916 0	13 8	-0-
*11	32620	X	32620	-0-	-0-	-0-	24437 3	8183 9	N	7439	7422 0	17 8	-0-
*12	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	26799 3	7567 9	N	6879	6849 0	30 8	-0-
*01	29921	X	29921	-0-	-0-	-0-	22906 3	7015 9	N	6377	6355 0	22 8	-0-
*02	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	14436 3	4567 9	N	4152	4143 0	9 8	-0-
*03	30216	X	30216	-0-	-0-	-0-	23641 3	6575 9	N	5977	5969 0	8 8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	290473	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	12670	PERF.13030	- 23652	
*04	0	W	38705	-0-	38705	1290050	29266 3	9439 9	Y	8581	8399 0	182 8	-0-
*05	0	W	29109	-0-	29109	1319159	21039 3	8070 9	Y	7336	7152 0	184 8	-0-
*06	0	W	28802	-0-	28802	1347961	21187 3	7615 9	Y	6923	6813 0	110 8	-0-
*07	0	W	38346	-0-	38346	1386307	28909 3	9437 9	Y	8579	8367 0	212 8	-0-
*08	0	W	43655	-0-	43655	1429962	33791 3	9864 9	Y	8967	8758 0	209 8	-0-
*09	0	W	29048	-0-	29048	1459010	21606 3	7442 9	Y	6765	6682 0	83 8	-0-
*10	0	W	37839	-0-	37839	1496849	28842 3	8997 9	Y	8179	8055 0	124 8	-0-
*11	0	W	37392	-0-	37392	1534241	28409 3	8983 9	Y	8166	8012 0	154 8	-0-
*12	0	W	26641	-0-	26641	1560882	20323 3	6318 9	Y	5744	5664 0	80 8	-0-
*01	0	W	37508	-0-	37508	1598390	28856 3	8652 9	Y	7865	7745 0	120 8	-0-
*02	0	W	25267	-0-	25267	1623657	19404 3	5863 9	Y	5330	5281 0	49 8	-0-
03	0	W	38596	-0-	38596	1662253	30003 3	8593 9	Y	7812	7740 0	72 8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	290493	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11384	- 18121	
*04	0	W	41888	-0-	41888	1104909	32102 3	9786 9	N	8896	8843 0	53 8	-0-
*05	0	W	44098	-0-	44098	1149007	34201 3	9897 9	N	8997	8955 0	42 8	-0-
*06	0	W	38501	-0-	38501	1187508	29877 3	8624 9	N	7840	7805 0	35 8	-0-
*07	0	W	38278	-0-	38278	1225786	29981 3	8297 9	N	7543	7521 0	22 8	-0-
*08	0	W	34001	-0-	34001	1259787	26195 3	7806 9	N	7096	7070 0	26 8	-0-
*09	0	W	34236	-0-	34236	1294023	26629 3	7607 9	N	6915	6883 0	32 8	-0-
*10	0	W	33561	-0-	33561	1327584	25958 3	7603 9	N	6912	6894 0	18 8	-0-
*11	0	W	31418	-0-	31418	1359002	24251 3	7167 9	N	6515	6494 0	21 8	-0-
*12	0	W	32010	-0-	32010	1391012	24775 3	7235 9	N	6577	6544 0	33 8	-0-
*01	0	W	27557	-0-	27557	1418569	21154 3	6403 9	N	5821	5794 0	27 8	-0-
*02	0	W	10178	-0-	10178	1428747	7635 3	2543 9	N	2312	2305 0	7 8	-0-
03	0	W	27665	-0-	27665	1456412	20683 3	6982 9	N	6347	6337 0	10 8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	290496	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	12624	PERF.12835	- 23427	
*04	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	12423 3	5179 9	Y	4708	4613 0	95 8	-0-
*05	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	12396 3	4477 9	Y	4070	3978 0	92 8	-0-
*06	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	9862 3	3636 9	Y	3305	3250 0	55 8	-0-
*07	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	10958 3	4106 9	Y	3733	3638 0	95 8	-0-
*08	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	12146 3	4260 9	Y	3873	3776 0	97 8	-0-
*09	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	14513 3	4747 9	Y	4315	4265 0	50 8	-0-
*10	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	11950 3	3933 9	Y	3575	3510 0	65 8	-0-
*11	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	13189 3	4551 9	Y	4137	4052 0	85 8	-0-
*12	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	16401 3	5106 9	Y	4642	4586 0	56 8	-0-
*01	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	16138 3	4956 9	Y	4505	4439 0	66 8	-0-
*02	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	10272 3	2648 9	Y	2407	2379 0	28 8	-0-
*03	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	10192 3	3941 9	Y	3583	3551 0	32 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 W	52070	-0-	52070	950479	41050 3 10509 9	511 4	N	9554	9410 0	156 8	141
*05	0 W	45503	-0-	45503	995982	35621 3 9418 9	464 4	N	8562	8421 0	153 8	129
*06	0 W	43795	-0-	43795	1039777	34570 3 8798 9	427 4	N	7998	7818 0	161 8	148
*07	0 W	45210	-0-	45210	1084987	35584 3 9193 9	433 4	N	8357	8143 0	203 8	159
*08	0 W	41342	-0-	41342	1126329	32847 3 8107 9	388 4	N	7370	7227 0	148 8	154
*09	0 W	45142	-0-	45142	1171471	35441 3 9266 9	435 4	N	8424	8307 0	104 8	167
*10	0 W	44009	-0-	44009	1215480	35046 3 8553 9	410 4	N	7775	7751 0	83 8	108
*11	0 W	43483	-0-	43483	1258963	34894 3 8196 9	393 4	N	7451	7365 0	61 8	133
*12	0 W	34207	-0-	34207	1293170	27150 3 6728 9	329 4	N	6116	6020 0	81 8	148
*01	0 W	44999	-0-	44999	1338169	36160 3 8430 9	409 4	N	7664	7569 0	100 8	143
*02	0 W	29901	-0-	29901	1368070	24579 3 5072 9	250 4	N	4611	2185 0 70 8	2305 1	194
03	0 W	42354	-0-	42354	1410424	34262 3 7715 9	377 4	N	7014	7118 1	66 8	24

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

*04	0 W	10956	-0-	10956	944792	7623 2 3191 9	142 4	N	2901	2968 1	13 8	158
*05	0 W	11681	-0-	11681	956473	8542 2 3000 9	139 4	N	2727	2783 1	13 8	89
*06	0 W	11515	-0-	11515	967988	8494 2 2882 9	139 4	N	2620	2540 1	10 8	159
*07	0 W	11635	-0-	11635	979623	8570 2 2926 9	139 4	N	2660	2556 0	6 8	257
*08	0 W	11113	-0-	11113	990736	8315 2 2668 9	130 4	N	2425	2442 0	11 8	229
*09	0 W	10774	-0-	10774	1001510	7870 2 2770 9	134 4	N	2518	2449 0	14 8	284
*10	0 W	10646	-0-	10646	1012156	7892 2 2628 9	126 4	N	2389	2389 0	7 8	277
*11	0 W	1678	-0-	1678	1013834	1646 2 30 9	2 4	N	27	296 0	1 8	7
*12	0 W	2278	-0-	2278	1016112	1934 2 329 9	15 4	N	299	223 0	5 8	78
*01	0 W	11406	-0-	11406	1027518	8114 2 3152 9	140 4	N	2865	2548 0	10 8	385
*02	0 W	7667	-0-	7667	1035185	5426 2 2145 9	96 4	N	1950	1848 0	5 8	482
03	0 W	9650	-0-	9650	1044835	6406 2 3106 9	138 4	N	2824	3046 0	4 8	256

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
REED TRUST 55-1-46		WELL #:		1H	RRCID ->	290565	COMPL.	DATE	01/05/2015	TOTAL	DEPTH	11324	PERF.	11528 - 15019			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	62250	X	11029	-0-	-51221	-0-	7886	2	127	4	N	2742	2633	0	105	8	25
							3016	9									
05	64325	X	11445	-0-	-52880	-0-	8325	2	131	4	N	2717	2707	0	10	8	25
							2989	9									
06	62250	X	10674	-0-	-51576	-0-	7861	2	119	4	N	2449	2443	0	6	8	25
							2694	9									
07	64325	X	10873	-0-	-53452	-0-	8092	2	118	4	N	2421	2417	0	4	8	25
							2663	9									
08	64325	X	11183	-0-	-53142	-0-	8150	2	127	4	N	2642	2630	0	7	8	30
							2906	9									
09	62250	X	9449	-0-	-52801	-0-	7047	2	104	4	N	2089	2084	0	8	8	27
							2298	9									
10	64325	X	9691	-0-	-54634	-0-	7116	2	110	4	N	2241	2238	0	5	8	25
							2465	9									
11	62250	X	10178	-0-	-52072	-0-	7573	2	111	4	N	2267	2263	0	6	8	23
							2494	9									
12	64325	X	11122	-0-	-53203	-0-	8308	2	119	4	N	2450	2434	0	10	8	29
							2695	9									
01	64325	X	11042	-0-	-53283	-0-	8308	2	116	4	N	2380	2374	0	9	8	26
							2618	9									
02	58100	X	7470	-0-	-50630	-0-	5667	2	78	4	N	1568	1561	0	4	8	29
							1725	9									
03	64325	X	10597	-0-	-53728	-0-	8068	2	110	4	N	2199	2194	0	3	8	31
							2419	9									

CORNELL UNIT 34-189		WELL #:		1H	RRCID ->	290568	COMPL.	DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.	11452 - 15800			
*04	0	W	6864	-0-	6864	84810	5746	2	1118	9	N	1016	1002	0	13	8	5
*05	0	W	4021	-0-	4021	88831	3442	2	579	9	N	526	501	0	27	8	3
*06	0	W	5420	-0-	5420	94251	4679	2	741	9	N	674	626	0	48	8	3
*07	0	W	5113	-0-	5113	99364	4258	2	855	9	N	777	746	0	30	8	4
*08	0	W	4873	-0-	4873	104237	3975	2	898	9	N	816	798	0	19	8	3
*09	0	W	8202	-0-	8202	112439	6779	2	1423	9	N	1294	1241	0	49	8	7
*10	0	W	5741	-0-	5741	118180	4068	2	1673	9	N	1521	1491	0	30	8	7
*11	0	W	6881	-0-	6881	125061	5722	2	1159	9	N	1054	1022	0	34	8	5
*12	0	W	5779	-0-	5779	130840	4557	2	1222	9	N	1111	1090	0	20	8	6
*01	0	W	6228	-0-	6228	137068	5551	2	677	9	N	615	584	0	33	8	4
*02	0	W	4821	-0-	4821	141889	3799	2	1022	9	N	929	908	0	18	8	7
*03	0	W	6326	-0-	6326	148215	5202	2	1124	9	N	1022	1005	0	19	8	5

APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		401CH	RRCID ->	284942	COMPL.	DATE	01/15/2018	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.	10805 - 15169
10	20987	X	18431	-0-	-2556	-0-	17718	2	713	9	Y	648	818	1		250
11	20310	X	18347	-0-	-1963	-0-	17645	2	18	4	Y	622	689	1		183
							684	9								
12	20522	X	18271	-0-	-2251	-0-	17525	2	31	4	Y	650	518	1		315
							715	9								
01	19902	X	18270	-0-	-1632	-0-	17516	2	754	9	Y	685	867	1		133
02	17640	X	15462	-0-	-2178	-0-	14991	2	471	9	Y	428	349	1		212
03	18972	X	15113	-0-	-3859	-0-	14578	2	535	9	Y	486	656	1		42

LEE		WELL #:		402BH	RRCID ->	285082	COMPL.	DATE	10/21/2017	TOTAL	DEPTH	10664	PERF.	10901 - 15316
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	21979 X	21291	-0-	-688	-0-	1396	1	18329	2	Y	1421	1418	0	83		
							3	4								
								1563	9							
11	21270 X	20490	-0-	-780	-0-	1322	1	17656	2	Y	1371	1376	0	78		
							4	4								
								1508	9							
12	21979 X	20819	-0-	-1160	-0-	1290	1	17991	2	Y	1398	1400	0	76		
								1538	9							
01	21634 X	21634	-0-	-0-	-0-	1322	1	17795	2	Y	2287	2209	0	154		
							1	4								
								2516	9							
02	18480 X	10418	-0-	-8062	-0-	682	1	8903	2	Y	754	862	0	46		
							4	4								
								829	9							
03	20460 X	18157	-0-	-2303	-0-	1033	1	15817	2	Y	1187	1205	0	28		
							1	4								
								1306	9							

REDWOOD		WELL #: 401DH		RRCID -> 285127		COMPL. DATE 01/25/2017				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		316650				Y	-0-			281		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		316650				Y	-0-			281		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		316650				Y	-0-			281		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		316650				Y	-0-			281		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		316650				Y	-0-			281		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		316650				Y	-0-			281		
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018 - P/A 08/01/18																

CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254						
10	0 W	8567	-0-	8567		8567	32	1	7843	2	Y	445	439	1	81	
							202	4	490	9						
								38	1	7807	2	Y	438	423	1	96
							150	4	482	9						
12	0 W	7050	-0-	7050		24094	31	1	6494	2	Y	388	394	1	90	
							98	4	427	9						
01	0 W	7472	-0-	7472		31566	45	1	6931	2	Y	451	446	1	95	
							496	9								
02	35573 X	4007	-0-	-31566		-0-	20	1	3762	2	Y	185	218	1	62	
							21	4	204	9						
*03	9210 X	9210	-0-	-0-		-0-	20	1	8780	2	Y	373	349	1	86	
							410	9								

LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892						
10	21855 X	-0-	-0-	-21855		-0-				Y	-0-			-0-		
11	20100 X	-0-	-0-	-20100		-0-				Y	-0-			-0-		
12	19158 X	-0-	-0-	-19158		-0-				Y	-0-			-0-		
01	1364 X	-0-	-0-	-1364		-0-				Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-		

BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757						
10	17887 X	13731	-0-	-4156		-0-	1757	1	10129	2	Y	1674	1638	0	98	
							4	4	1841	9						
11	17310 X	15640	-0-	-1670		-0-	1741	1	11792	2	Y	1911	1900	0	109	
							5	4	2102	9						
12	17887 X	16158	-0-	-1729		-0-	1723	1	12315	2	Y	1927	1932	0	104	
							2120	9								
01	21255 X	21255	-0-	-0-		-0-	1817	1	15891	2	Y	3224	3111	0	217	
							1	4	3546	9						
02	12096 X	8265	-0-	-3831		-0-	971	1	6012	2	Y	1161	1307	0	71	
							5	4	1277	9						
*03	16319 X	16319	-0-	-0-		-0-	1617	1	11844	2	Y	2596	2606	0	61	
							2	4	2856	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

10	0 W	9477	-0-	9477	9477	166	1	7768	2	Y	436	435	1			96
						1063	4	480	9							
11	0 W	9662	-0-	9662	19139	165	1	8408	2	Y	400	391	1			105
						649	4	440	9							
12	0 W	8092	-0-	8092	27231	91	1	7190	2	Y	345	353	1			97
						431	4	380	9							
01	0 W	7174	-0-	7174	34405	198	1	6483	2	Y	448	434	1			111
						493	9									
02	38867 X	4462	-0-	-34405	-0-	81	1	4053	2	Y	219	240	1			90
						87	4	241	9							
*03	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	79	1	9857	2	Y	439	411	1			118
						483	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

10	29884 X	25984	-0-	-3900	-0-	1254	1	23102	2	Y	1476	1482	0			59
						4	4	1624	9							
11	28350 X	23679	-0-	-4671	-0-	1160	1	20917	2	Y	1454	1457	0			56
						3	4	1599	9							
12	29295 X	26113	-0-	-3182	-0-	1219	1	23145	2	Y	1587	1582	0			61
						3	4	1746	9							
01	29295 X	27748	-0-	-1547	-0-	1304	1	24712	2	Y	1571	1579	0			53
						4	4	1728	9							
02	24408 X	24408	-0-	-0-	-0-	1040	1	21847	2	Y	1202	1207	0			48
						199	4	1322	9							
03	26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					Y	NO RPT					48

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

10	26567 X	26352	-0-	-215	-0-	1434	1	21766	2	Y	2862	2865	0			114
						4	4	3148	9							
11	25770 X	22917	-0-	-2853	-0-	1290	1	18669	2	Y	2686	2697	0			103
						3	4	2955	9							
12	26629 X	20905	-0-	-5724	-0-	1189	1	17180	2	Y	2303	2317	0			89
						3	4	2533	9							
01	26629 X	18334	-0-	-8295	-0-	1187	1	15080	2	Y	1875	1900	0			64
						4	4	2063	9							
02	23800 X	14046	-0-	-9754	-0-	873	1	11343	2	Y	1512	1515	0			61
						167	4	1663	9							
03	26350 X	19038	-0-	-7312	-0-	1308	1	15317	2	Y	2161	2161	0			61
						36	4	2377	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BULL RUN				WELL #:	403AH	RRCID ->	285473	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10500 - 14906	
10		20398 X	18956	-0-	-1442	-0-	1409	1	15769	2	Y	1614	1614	0
							3	4	1775	9				95
11		19740 X	18730	-0-	-1010	-0-	1352	1	15614	2	Y	1600	1604	0
							4	4	1760	9				91
12		20398 X	18593	-0-	-1805	-0-	1312	1	15528	2	Y	1594	1599	0
							1753	9						86
01		21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	1361	1	17193	2	Y	2411	2335	0
							1	4	2652	9				162
02		17472 X	12993	-0-	-4479	-0-	842	1	11212	2	Y	850	960	0
							4	4	935	9				52
03		19344 X	16460	-0-	-2884	-0-	1172	1	13691	2	Y	1450	1468	0
							2	4	1595	9				34

BULL RUN				WELL #:	407AH	RRCID ->	285477	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	10500 - 14955	
10		33976 X	29363	-0-	-4613	-0-	1396	1	24140	2	Y	3476	3474	0
							3	4	3824	9				204
11		32550 X	27423	-0-	-5127	-0-	1298	1	22451	2	Y	3336	3350	0
							4	4	3670	9				190
12		32488 X	25877	-0-	-6611	-0-	1204	1	21094	2	Y	3254	3268	0
							3579	9						176
01		31155 X	30264	-0-	-891	-0-	1391	1	22745	2	Y	5570	5371	0
							1	4	6127	9				375
02		25536 X	11660	-0-	-13876	-0-	626	1	9132	2	Y	1726	1996	0
							3	4	1899	9				105
*03		28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	1486	1	23447	2	Y	3598	3618	0
							2	4	3958	9				85

BULL RUN				WELL #:	405AH	RRCID ->	285478	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10490 - 14922	
10		22568 X	20850	-0-	-1718	-0-	1148	1	17691	2	Y	1825	1826	0
							3	4	2008	9				107
11		21480 X	20576	-0-	-904	-0-	1105	1	17556	2	Y	1738	1746	0
							3	4	1912	9				99
12		21731 X	20344	-0-	-1387	-0-	1059	1	17423	2	Y	1693	1700	0
							1862	9						92
01		21731 X	16477	-0-	-5254	-0-	1203	1	11971	2	Y	3002	2892	0
							1	4	3302	9				202
02		19208 X	8728	-0-	-10480	-0-	644	1	6979	2	Y	1002	1143	0
							3	4	1102	9				61
03		21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT		61

BULL RUN				WELL #:	408BH	RRCID ->	285519	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	10597	PERF.	10790 - 15186	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRANT				WELL #:	404BH	RRCID ->	285520	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE

10	18724 X	17483	-0-	-1241	-0-	1344	1	13966	2	Y	1967	1968	0	69	
						9	4	2164	9						
11	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	1340	1	16725	2	Y	2100	2087	0	82	
						2310	9								
12	21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	1331	1	17778	2	Y	2150	2155	0	77	
						10	4	2365	9						
01	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	1306	1	17013	2	Y	2124	2124	0	77	
						2336	9								
02	18116 X	14789	-0-	-3327	-0-	937	1	12199	2	Y	1501	1503	0	75	
						2	4	1651	9						
*03	21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	1383	1	17418	2	Y	2140	2138	0	77	
						2	4	2354	9						

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844															
10	22444 X	18140	-0-	-4304	-0-	1507	1	15013	2	Y	1464	1434	0	51	
						10	4	1610	9						
11	22898 X	22898	-0-	-0-	-0-	1581	1	19225	2	Y	1902	1878	0	75	
						2092	9								
12	25552 X	25552	-0-	-0-	-0-	1625	1	21506	2	Y	2190	2186	0	79	
						12	4	2409	9						
01	28095 X	28095	-0-	-0-	-0-	1748	1	23719	2	Y	2389	2381	0	87	
						2628	9								
02	20804 X	19625	-0-	-1179	-0-	1208	1	16526	2	Y	1717	1718	0	86	
						2	4	1889	9						
*03	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	1757	1	22913	2	Y	2417	2416	0	87	
						3	4	2659	9						

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539															
10	27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	-0-	7	0	-0-	
11	25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-			-0-	
12	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-			-0-	
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356															
10	24335 X	2	-0-	-24333	-0-	1	1	1	4	Y	-0-			-0-	
11	22200 X	-0-	-0-	-22200	-0-					Y	-0-			-0-	
12	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-			-0-	
01	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-			-0-	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-	
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-	

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
		WELL #: 410BH			RRCID -> 285730	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10990	- 15426		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	27652 X	20033	-0-	-7619	-0-	1443	1	16084	2	Y	2044	2072 0	136
						258	4	2248	9				
11	25920 X	18403	-0-	-7517	-0-	1453	1	14716	2	Y	1823	1775 0	184
						229	4	2005	9				
12	22506 X	18917	-0-	-3589	-0-	1423	1	14969	2	Y	1878	1892 0	170
						459	4	2066	9				
01	22444 X	17445	-0-	-4999	-0-	1440	1	14001	2	Y	1767	1818 0	119
						60	4	1944	9				
02	18256 X	10990	-0-	-7266	-0-	851	1	8542	2	Y	1333	1278 0	174
						131	4	1466	9				
*03	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	1537	1	19371	2	Y	2405	2417 0	162
						45	4	2646	9				
GRANT		WELL #: 405AH			RRCID -> 285737	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10776	- 15024		
10	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	818	1	16377	2	Y	1662	1674 0	111
						146	4	1828	9				
11	17790 X	15903	-0-	-1887	-0-	793	1	13485	2	Y	1364	1337 0	138
						125	4	1500	9				
12	18383 X	15545	-0-	-2838	-0-	745	1	13019	2	Y	1401	1412 0	127
						240	4	1541	9				
01	18383 X	15368	-0-	-3015	-0-	795	1	12971	2	Y	1426	1457 0	96
						33	4	1569	9				
02	17108 X	8703	-0-	-8405	-0-	505	1	7207	2	Y	830	818 0	108
						78	4	913	9				
03	18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT		108
LEE		WELL #: 406BH			RRCID -> 285769	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10900	- 15550		
10	39928 X	-0-	-0-	-39928	-0-					Y	-0-		-0-
11	38640 X	-0-	-0-	-38640	-0-					Y	-0-		-0-
12	25699 X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	-0-		-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GRANT		WELL #: 408BH			RRCID -> 285775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	10837	PERF.11002	- 15427		
10	24676 X	19659	-0-	-5017	-0-	1089	1	16629	2	Y	1587	1612 0	106
						195	4	1746	9				
11	22620 X	2	-0-	-22618	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	106 0	-0-
12	23374 X	-0-	-0-	-23374	-0-					Y	-0-		-0-
01	22537 X	15051	-0-	-7486	-0-	837	1	13117	2	Y	965	900 0	65
						35	4	1062	9				
02	19656 X	14866	-0-	-4790	-0-	876	1	12677	2	Y	1071	996 0	140
						135	4	1178	9				
*03	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	1405	1	18970	2	Y	1655	1683 0	112
						41	4	1821	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782	COMPL. DATE 03/12/2018	TOTAL DEPTH 10592	PERF.10813	- 15169
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	27900 X	22887	-0-	-5013	-0-	1454 1 3 4	19746 2 1684 9	90
11	26970 X	19582	-0-	-7388	-0-	1392 1 4 4	16651 2 1535 9	80
12	27280 X	19639	-0-	-7641	-0-	1355 1 1564 9	16720 2	77
01	26536 X	21743	-0-	-4793	-0-	1303 1 1 4	17968 2 2471 9	151
02	21980 X	18735	-0-	-3245	-0-	989 1 5 4	16796 2 945 9	52
03	22878 X	NO RPT	-0-	-22878	-0-		Y NO RPT	52
BULL RUN		WELL #: 402BH		RRCID -> 285834	COMPL. DATE 03/10/2018	TOTAL DEPTH 10607	PERF.10828	- 14883
10	22289 X	21001	-0-	-1288	-0-	1272 1 3 4	18009 2 1717 9	92
11	21570 X	20301	-0-	-1269	-0-	1307 1 4 4	17614 2 1376 9	71
12	21700 X	20499	-0-	-1201	-0-	1400 1 1166 9	17933 2	57
01	21756 X	21756	-0-	-0-	-0-	1221 1 1 4	18771 2 1763 9	108
02	18592 X	12630	-0-	-5962	-0-	686 1 4 4	11295 2 645 9	36
03	20584 X	19562	-0-	-1022	-0-	1108 1 2 4	17371 2 1081 9	23
BURNSIDE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285906	COMPL. DATE 07/26/2018	TOTAL DEPTH 10602	PERF.10820	- 15104
10	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-		Y -0-	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		Y -0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
GRANT		WELL #: 407AH		RRCID -> 285907	COMPL. DATE 05/13/2018	TOTAL DEPTH 10524	PERF.10718	- 15141
10	23622 X	20316	-0-	-3306	-0-	1013 1 181 4	16199 2 2923 9	177
11	22860 X	13536	-0-	-9324	-0-	1132 1 179 4	10321 2 1904 9	175
12	23932 X	12687	-0-	-11245	-0-	1189 1 383 4	9002 2 2113 9	174
01	23932 X	12256	-0-	-11676	-0-	1228 1 52 4	8736 2 2240 9	137
02	19376 X	5614	-0-	-13762	-0-	667 1 103 4	3694 2 1150 9	136
03	20305 X	12851	-0-	-7454	-0-	1176 1 34 4	9703 2 1938 9	119

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	38812 X	35894	-0-	-2918	-0-	1819	1	31945	2	Y	1931	1894	0			77
						6	4	2124	9							
11	35340 X	31880	-0-	-3460	-0-	1545	1	28319	2	Y	1829	1836	0			70
						4	4	2012	9							
12	35557 X	28824	-0-	-6733	-0-	1492	1	25535	2	Y	1631	1638	0			63
						3	4	1794	9							
01	35898 X	31896	-0-	-4002	-0-	1602	1	28484	2	Y	1641	1648	0			56
						5	4	1805	9							
02	32424 X	25208	-0-	-7216	-0-	1271	1	22347	2	Y	1224	1231	0			49
						244	4	1346	9							
03	35898 X	32187	-0-	-3711	-0-	1569	1	28754	2	Y	1655	1657	0			47
						43	4	1821	9							
BURNSIDE		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600						
10	85126 X	-0-	-0-	-85126	-0-					Y	-0-					-0-
11	78180 X	7424	-0-	-70756	-0-	375	1	6727	2	Y	292	281	0			11
						1	4	321	9							
12	80786 X	39059	-0-	-41727	-0-	1696	1	35934	2	Y	1295	1256	0			50
						4	4	1425	9							
01	52438 X	52438	-0-	-0-	-0-	2249	1	48250	2	Y	1756	1746	0			60
						7	4	1932	9							
02	39111 X	39111	-0-	-0-	-0-	1649	1	35934	2	Y	1102	1118	0			44
						316	4	1212	9							
03	39060 X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					Y	NO RPT					44
BURNSIDE		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054						
10	26826 X	26826	-0-	-0-	-0-	1706	1	22387	2	Y	2480	2489	0			99
						5	4	2728	9							
11	24780 X	24323	-0-	-457	-0-	1580	1	20219	2	Y	2291	2302	0			88
						4	4	2520	9							
12	25606 X	25016	-0-	-590	-0-	1550	1	20925	2	Y	2307	2306	0			89
						3	4	2538	9							
01	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	1599	1	22206	2	Y	2196	2211	0			74
						5	4	2416	9							
02	24220 X	19627	-0-	-4593	-0-	1206	1	16364	2	Y	1660	1667	0			67
						231	4	1826	9							
03	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					Y	NO RPT					67
GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264						
10	22630 X	21330	-0-	-1300	-0-	1455	1	16965	2	Y	2409	2415	0			160
						260	4	2650	9							
11	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	1425	1	17022	2	Y	2280	2210	0			230
						225	4	2508	9							
12	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	1430	1	18275	2	Y	2464	2471	0			223
						461	4	2710	9							
01	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	1483	1	18203	2	Y	2384	2446	0			161
						62	4	2622	9							
02	19768 X	13158	-0-	-6610	-0-	869	1	10601	2	Y	1413	1390	0			184
						134	4	1554	9							
03	22878 X	20302	-0-	-2576	-0-	1479	1	16327	2	Y	2230	2264	0			150
						43	4	2453	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	40269 X	27620	-0-	-12649	-0-	1680	1	25222	2	Y	648	639	0	26
						5	4	713	9					
11	36480 X	27536	-0-	-8944	-0-	1650	1	25054	2	Y	753	750	0	29
						4	4	828	9					
12	34007 X	26022	-0-	-7985	-0-	1539	1	23758	2	Y	656	660	0	25
						3	4	722	9					
01	33843 X	33843	-0-	-0-	-0-	1846	1	31248	2	Y	675	677	0	23
						6	4	743	9					
02	25704 X	23669	-0-	-2035	-0-	1159	1	21360	2	Y	844	833	0	34
						222	4	928	9					
*03	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	1761	1	31058	2	Y	759	772	0	21
						49	4	835	9					
NAVAJO		WELL #: 401AH		RRCID -> 286237		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307				
10	31372 X	26816	-0-	-4556	-0-	198	1	25248	2	N	1245	1074	1	649
						1370	9							
11	30360 X	24996	-0-	-5364	-0-	298	1	23438	2	N	1145	1240	1	554
						1260	9							
12	31372 X	23432	-0-	-7940	-0-	324	1	21902	2	N	1096	1074	1	576
						1206	9							
01	27838 X	19743	-0-	-8095	-0-	336	1	18333	2	N	976	903	1	649
						1074	9							
02	24220 X	8213	-0-	-16007	-0-	198	1	7543	2	N	429	560	1	518
						472	9							
03	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					N	NO RPT			518
JACKSON		WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064				
10	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	1282	1	11465	2	Y	2554	2590	0	43
						11	4	2809	9					
11	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	1352	1	11751	2	Y	2381	2363	0	61
						8	4	2619	9					
12	15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	1298	1	11580	2	Y	2390	2396	0	55
						17	4	2629	9					
01	15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	1356	1	11890	2	Y	2334	2326	0	63
						25	4	2567	9					
02	13664 X	9250	-0-	-4414	-0-	785	1	7014	2	Y	1312	1338	0	37
						8	4	1443	9					
03	15128 X	14607	-0-	-521	-0-	1260	1	10896	2	Y	2219	2215	0	41
						10	4	2441	9					
CYPRESS STATE		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898				
10	18042 X	17529	-0-	-513	-0-	81	1	16410	2	Y	472	473	1	95
						519	4	519	9					
11	20010 X	18121	-0-	-1889	-0-	102	1	17115	2	Y	456	442	1	109
						402	4	502	9					
12	20677 X	17466	-0-	-3211	-0-	75	1	16741	2	Y	375	388	1	96
						237	4	413	9					
01	20677 X	17668	-0-	-3009	-0-	98	1	17088	2	Y	438	433	1	101
						482	9							
02	16912 X	7526	-0-	-9386	-0-	39	1	7252	2	Y	175	209	1	67
						42	4	193	9					
*03	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	55	1	22383	2	Y	300	289	1	78
						330	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 W	13968	-0-	13968	412412	55	1	13172	2	Y	352	353	1	67
						354	4	387	9					
11	0 W	13421	-0-	13421	425833	66	1	12738	2	Y	325	318	1	74
						259	4	358	9					
12	0 W	12059	-0-	12059	437892	47	1	11529	2	Y	306	306	1	74
						146	4	337	9					
01	0 W	12326	-0-	12326	450218	61	1	11910	2	Y	323	326	1	71
						355	9							
02	0 W	5562	-0-	5562	455780	26	1	5350	2	Y	144	164	1	51
						28	4	158	9					
03	0 W	15210	-0-	15210	470990	34	1	14865	2	Y	283	266	1	68
						311	9							

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

10	0 W	23459	-0-	23459	948703	1410	1	17877	2	Y	3782	3842	0	64
						12	4	4160	9					
11	0 W	22353	-0-	22353	971056	1345	1	17331	2	Y	3335	3313	0	86
						8	4	3669	9					
12	0 W	21813	-0-	21813	992869	1269	1	16876	2	Y	3320	3330	0	76
						16	4	3652	9					
01	0 W	21563	-0-	21563	1014432	1382	1	16650	2	Y	3186	3176	0	86
						26	4	3505	9					
02	0 W	13108	-0-	13108	1027540	841	1	10188	2	Y	1883	1917	0	52
						8	4	2071	9					
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1027540					Y	NO RPT			52

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

10	0 W	38714	-0-	38714	1482459	1524	1	33260	2	Y	3562	3611	0	60
						12	4	3918	9					
11	0 W	37151	-0-	37151	1519610	1452	1	32083	2	Y	3280	3256	0	84
						8	4	3608	9					
12	0 W	36797	-0-	36797	1556407	1367	1	31769	2	Y	3313	3321	0	76
						17	4	3644	9					
01	0 W	36172	-0-	36172	1592579	1475	1	31160	2	Y	3191	3181	0	86
						27	4	3510	9					
02	0 W	24097	-0-	24097	1616676	985	1	21013	2	Y	1899	1932	0	53
						10	4	2089	9					
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1616676					Y	NO RPT			53

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

10	0 W	33102	-0-	33102	1286462	1694	1	28333	2	Y	2783	2820	0	47
						14	4	3061	9					
11	0 W	32593	-0-	32593	1319055	1644	1	28149	2	Y	2537	2519	0	65
						9	4	2791	9					
12	0 W	33022	-0-	33022	1352077	1583	1	28595	2	Y	2567	2573	0	59
						20	4	2824	9					
01	0 W	32494	-0-	32494	1384571	1627	1	28210	2	Y	2388	2383	0	64
						30	4	2627	9					
02	0 W	21032	-0-	21032	1405603	980	1	18454	2	Y	1444	1468	0	40
						10	4	1588	9					
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1405603					Y	NO RPT			40

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MONT BLANC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018				TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898						
10		15965 X	14346	-0-	-1619	-0-	16	1	12407	2	Y	1748	1755	1		278
							1923	9								
11		15450 X	14551	-0-	-899	-0-	12	1	12655	2	Y	1713	1703	1		288
							1884	9								
12		15004 X	13263	-0-	-1741	-0-	12	1	11357	2	Y	1722	1693	1		317
							1894	9								
01		14353 X	13545	-0-	-808	-0-	12	1	11578	2	Y	1777	1797	1		297
							1955	9								
02		13580 X	10581	-0-	-2999	-0-	11	1	8980	2	Y	1445	1376	1		366
							1590	9								
03		15035 X	11154	-0-	-3881	-0-	4	1	9452	2	Y	1544	1554	1		356
							1698	9								

CYPRESS STATE		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457						
10		0 W	23229	-0-	23229	714754	74	1	22043	2	Y	579	579	1		113
							475	4				637	9			
11		0 W	23354	-0-	23354	738108	91	1	22282	2	Y	565	547	1		131
							359	4				622	9			
12		0 W	22107	-0-	22107	760215	71	1	21240	2	Y	537	536	1		132
							205	4				591	9			
01		0 W	23147	-0-	23147	783362	87	1	22411	2	Y	590	591	1		131
							649	9								
02		0 W	9687	-0-	9687	793049	33	1	9348	2	Y	245	287	1		89
							36	4				270	9			
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	793049					Y	NO RPT				89

LUMBEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270						
10		0 W	6028	-0-	6028	589781	5813	2	215	9	Y	195	235	1		111
							8103	2				254	9	Y	231	123
11		0 W	8357	-0-	8357	598138	7197	2	241	9	Y	219	231	1		111
							1915	2				375	9	Y	341	133
12		0 W	7438	-0-	7438	605576	6282	2	210	9	Y	191	192	1		132
							6492	2								
01		0 W	2290	-0-	2290	607866										133
																132
02		0 W	6492	-0-	6492	614358										132
																132
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	614358					Y	NO RPT				132

SYCAMORE UNIT		WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEE		WELL #: 410BH		RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10984 - 15266						
10		41416 X	35186	-0-	-6230	-0-	1421	1	30981	2	Y	2523	2569	0		89
							9	4				2775	9			
11		39240 X	32993	-0-	-6247	-0-	1326	1	29183	2	Y	2258	2258	0		89
							2484	9								
12		38750 X	31763	-0-	-6987	-0-	1434	1	27956	2	Y	2148	2160	0		77
							10	4				2363	9			
01		36859 X	32107	-0-	-4752	-0-	1491	1	28694	2	Y	1747	1761	0		63
							1922	9								
02		30996 X	22734	-0-	-8262	-0-	1024	1	20116	2	Y	1447	1437	0		73
							2	4				1592	9			
03		34317 X	31736	-0-	-2581	-0-	1393	1	28123	2	Y	2016	2016	0		73
							2	4				2218	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CYPRESS STATE		WELL #: 406BH		RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9871 - 14405				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	13781	-0-	13781	441871	56 1	12628 2	740 9	Y	673	666 1			130
11	0 W	14364	-0-	14364	456235	357 4	71 1	13298 2	Y	652	632 1			150
12	0 W	13353	-0-	13353	469588	278 4	52 1	12470 2	Y	610	612 1			148
01	0 W	13318	-0-	13318	482906	160 4	66 1	671 9	Y	619	630 1			137
02	0 W	6020	-0-	6020	488926	681 9	32 1	5659 2	Y	268	309 1			96
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	488926	34 4		295 9	Y	NO RPT				96
CYPRESS STATE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 9860 - 14280				
10	20212 X	18022	-0-	-2190	-0-	64 1	16571 2	977 9	Y	888	885 1			166
11	20670 X	17988	-0-	-2682	-0-	410 4	79 1	16680 2	Y	835	813 1			188
12	21359 X	16768	-0-	-4591	-0-	310 4	59 1	15676 2	Y	777	780 1			185
01	21359 X	17880	-0-	-3479	-0-	178 4	77 1	16886 2	Y	834	839 1			180
02	17500 X	7940	-0-	-9560	-0-	917 9	31 1	7465 2	Y	374	425 1			129
03	18600 X	18071	-0-	-529	-0-	33 4	33 4	411 9	Y	768	716 1			181
						845 9		17187 2						
CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9877 - 14314				
10	22165 X	19066	-0-	-3099	-0-	65 1	16828 2	1756 9	Y	1596	1584 1			296
11	21450 X	19177	-0-	-2273	-0-	417 4	80 1	17069 2	Y	1557	1506 1			347
12	22165 X	18393	-0-	-3772	-0-	315 4	64 1	16515 2	Y	1473	1473 1			347
01	20584 X	19015	-0-	-1569	-0-	194 4	82 1	1620 9	Y	1497	1524 1			320
02	18480 X	7915	-0-	-10565	-0-	1647 9	31 1	17286 2	Y	595	711 1			204
03	19809 X	12001	-0-	-7808	-0-	33 4	28 1	7196 2	Y	1170	1099 1			275
						1287 9		655 9						
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9878 - 14269				
10	0 W	17854	-0-	17854	17854	121 1	16104 2	856 9	Y	778	781 1			144
11	0 W	17030	-0-	17030	34884	773 4	126 1	15552 2	Y	779	750 1			173
12	0 W	21164	-0-	21164	56048	495 4	122 1	857 9	Y	1105	1021 1			257
01	0 W	21254	-0-	21254	77302	122 1	444 4	19382 2	Y	1040	1078 1			219
02	88216 X	10914	-0-	-77302	-0-	186 1	186 1	1216 9	Y	479	538 1			160
03	21173 X	11965	-0-	-9208	-0-	1144 9	76 1	19924 2	Y	727	718 1			169
						82 4	79 1	10229 2						
						800 9		527 9						
								11086 2						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	1627	1	21857	2	Y	2215	2225	0			88
						5	4	2437	9							
11	26190 X	23131	-0-	-3059	-0-	1488	1	19285	2	Y	2141	2147	0			82
						3	4	2355	9							
12	27063 X	23378	-0-	-3685	-0-	1440	1	19540	2	Y	2177	2175	0			84
						3	4	2395	9							
01	27063 X	24745	-0-	-2318	-0-	1505	1	20927	2	Y	2098	2111	0			71
						5	4	2308	9							
02	23408 X	17111	-0-	-6297	-0-	1061	1	14226	2	Y	1474	1486	0			59
						203	4	1621	9							
03	25916 X	21542	-0-	-4374	-0-	1363	1	17950	2	Y	1992	1995	0			56
						38	4	2191	9							
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453						
10	59179 X	52262	-0-	-6917	-0-	51798	2	464	9	N	422	366	1			432
11	57270 X	48778	-0-	-8492	-0-	48282	2	496	9	N	451	512	1			371
12	58032 X	49445	-0-	-8587	-0-	48986	2	459	9	N	417	173	1			615
01	55986 X	48397	-0-	-7589	-0-	47888	2	509	9	N	463	541	1			537
02	48636 X	37757	-0-	-10879	-0-	37440	2	317	9	N	288	181	1			644
03	52266 X	46490	-0-	-5776	-0-	46057	2	433	9	N	394	365	1			673
LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090						
10	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	1860	1	23587	2	Y	2529	2522	0			89
						12	4	2782	9							
11	25430 X	25430	-0-	-0-	-0-	1613	1	21054	2	Y	2512	2502	0			99
						2763	9									
12	27026 X	27026	-0-	-0-	-0-	1612	1	22710	2	Y	2447	2458	0			88
						12	4	2692	9							
01	27794 X	27794	-0-	-0-	-0-	1672	1	23424	2	Y	2453	2452	0			89
						2698	9									
02	25508 X	19043	-0-	-6465	-0-	1139	1	16008	2	Y	1722	1725	0			86
						2	4	1894	9							
03	28241 X	26651	-0-	-1590	-0-	1677	1	22294	2	Y	2434	2432	0			88
						3	4	2677	9							
BURNSIDE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232						
10	46252 X	38909	-0-	-7343	-0-	1369	1	35316	2	Y	2018	2028	0			80
						4	4	2220	9							
11	43170 X	35810	-0-	-7360	-0-	1246	1	32519	2	Y	1856	1865	0			71
						3	4	2042	9							
12	42315 X	36639	-0-	-5676	-0-	1216	1	33412	2	Y	1825	1826	0			70
						3	4	2008	9							
01	39308 X	35169	-0-	-4139	-0-	1215	1	32012	2	Y	1762	1772	0			60
						4	4	1938	9							
02	35504 X	27736	-0-	-7768	-0-	1178	1	25017	2	Y	1195	1207	0			48
						226	4	1315	9							
03	38905 X	35359	-0-	-3546	-0-	1467	1	32068	2	Y	1622	1624	0			46
						40	4	1784	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	29574 X	26332	-0-	-3242	-0-	1516	1	22139	2	Y	2429	2440	0	97
						5	4	2672	9					
11	29370 X	23867	-0-	-5503	-0-	1395	1	20043	2	Y	2205	2217	0	85
						3	4	2426	9					
12	30349 X	24876	-0-	-5473	-0-	1381	1	21090	2	Y	2184	2185	0	84
						3	4	2402	9					
01	30349 X	20298	-0-	-10051	-0-	1269	1	16702	2	Y	2112	2124	0	72
						4	4	2323	9					
02	23828 X	15583	-0-	-8245	-0-	956	1	12808	2	Y	1487	1499	0	60
						183	4	1636	9					
03	26319 X	19766	-0-	-6553	-0-	1182	1	16298	2	Y	2048	2050	0	58
						33	4	2253	9					
BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976														
10	29605 X	25586	-0-	-4019	-0-	1197	1	21617	2	Y	2516	2529	0	100
						4	4	2768	9					
11	27720 X	23171	-0-	-4549	-0-	1235	1	19394	2	Y	2308	2319	0	89
						3	4	2539	9					
12	28458 X	23820	-0-	-4638	-0-	1392	1	19873	2	Y	2320	2320	0	89
						3	4	2552	9					
01	28458 X	25013	-0-	-3445	-0-	1454	1	21026	2	Y	2299	2310	0	78
						4	4	2529	9					
02	23044 X	16126	-0-	-6918	-0-	1023	1	13121	2	Y	1624	1637	0	65
						196	4	1786	9					
03	25513 X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT			65
BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260														
10	33108 X	27695	-0-	-5413	-0-	1538	1	24220	2	Y	1756	1757	0	70
						5	4	1932	9					
11	31200 X	25856	-0-	-5344	-0-	1376	1	22645	2	Y	1665	1671	0	64
						3	4	1832	9					
12	32240 X	26727	-0-	-5513	-0-	1308	1	23570	2	Y	1678	1677	0	65
						3	4	1846	9					
01	32240 X	21268	-0-	-10972	-0-	1319	1	18152	2	Y	1630	1640	0	55
						4	4	1793	9					
02	25004 X	18806	-0-	-6198	-0-	909	1	16679	2	Y	949	966	0	38
						174	4	1044	9					
03	27683 X	25996	-0-	-1687	-0-	1257	1	23079	2	Y	1477	1473	0	42
						35	4	1625	9					
CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335														
10	0 W	5998	-0-	5998	160341	28	1	5731	2	Y	217	237	1	13
						239	9							
11	0 W	3316	-0-	3316	163657	21	1	3134	2	Y	146	116	1	43
						161	9							
12	0 W	4467	-0-	4467	168124	22	1	4269	2	Y	160	159	1	44
						176	9							
01	0 W	5085	-0-	5085	173209	21	1	4870	2	Y	176	179	1	41
						194	9							
02	0 W	2962	-0-	2962	176171	11	1	2751	2	Y	182	132	1	91
						200	9							
03	0 W	588	-0-	588	176759	10	1	294	2	Y	258	268	1	81
						284	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
LEE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		40734 X	24307	-0-	-16427	-0-	1458	1	20754	2	Y	1895	1918	0	67
							10	4	2085	9					
11		36240 X	26184	-0-	-10056	-0-	1505	1	22491	2	Y	1989	1978	0	78
							2188	9							
12		37448 X	27305	-0-	-10143	-0-	1483	1	23542	2	Y	2063	2067	0	74
							11	4	2269	9					
01		36549 X	26405	-0-	-10144	-0-	1553	1	22555	2	Y	2088	2086	0	76
							2297	9							
02		24444 X	18662	-0-	-5782	-0-	965	1	16397	2	Y	1180	1197	0	59
							2	4	1298	9					
03		27311 X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT			59

JACKSON		WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366					
10		0 W	27421	-0-	27421	668236	1333	1	22089	2	Y	3625	3679	0	61
							11	4	3988	9					
11		0 W	25830	-0-	25830	694066	1349	1	20833	2	Y	3309	3285	0	85
							8	4	3640	9					
12		0 W	24164	-0-	24164	718230	1372	1	19402	2	Y	3066	3081	0	70
							17	4	3373	9					
01		0 W	24282	-0-	24282	742512	1534	1	19605	2	Y	2831	2825	0	76
							29	4	3114	9					
02		0 W	2277	-0-	2277	744789	434	1	4	4	Y	1672	1701	0	47
							1839	9							
03		0 W	25653	-0-	25653	770442	1482	1	20801	2	Y	3053	3044	0	56
							12	4	3358	9					

JACKSON		WELL #: 409AH		RRCID -> 287129		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281					
10		14B2 EXT	44942	-0-	44942	582397	1779	1	36516	2	Y	6029	6122	0	102
							15	4	6632	9					
11		14B2 EXT	41677	-0-	41677	624074	1649	1	34188	2	Y	5301	5267	0	136
							9	4	5831	9					
12		14B2 EXT	37853	-0-	37853	661927	1476	1	31177	2	Y	4710	4739	0	107
							19	4	5181	9					
01		14B2 EXT	39411	-0-	39411	701338	1790	1	32400	2	Y	4716	4696	0	127
							33	4	5188	9					
02		14B2 EXT	29899	-0-	29899	731237	1276	1	24767	2	Y	3494	3524	0	97
							13	4	3843	9					
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	731237					Y	NO RPT			97

LEE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287130		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237					
10		25172 X	21238	-0-	-3934	-0-	1221	1	16878	2	Y	2846	2902	0	100
							8	4	3131	9					
11		23460 X	20240	-0-	-3220	-0-	1160	1	16276	2	Y	2549	2549	0	100
							2804	9							
12		24242 X	18424	-0-	-5818	-0-	1020	1	14622	2	Y	2523	2532	0	91
							7	4	2775	9					
01		23126 X	19154	-0-	-3972	-0-	1053	1	15318	2	Y	2530	2529	0	92
							2783	9							
02		17556 X	12037	-0-	-5519	-0-	803	1	9618	2	Y	1468	1486	0	74
							1	4	1615	9					
03		19437 X	18408	-0-	-1029	-0-	1329	1	14519	2	Y	2325	2315	0	84
							2	4	2558	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
LEE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287176		COMPL. DATE 08/10/2019					TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	55459 X	44799	-0-	-10660	-0-	1828	1	38901	2	Y	3689	3736	0			129
						12	4	4058	9							
11	49050 X	40079	-0-	-8971	-0-	1651	1	34898	2	Y	3209	3212	0			126
						3530	9									
12	50592 X	38505	-0-	-12087	-0-	1533	1	33534	2	Y	3115	3129	0			112
						11	4	3427	9							
01	48081 X	37678	-0-	-10403	-0-	1485	1	32843	2	Y	3045	3046	0			111
						3350	9									
02	39172 X	26102	-0-	-13070	-0-	1077	1	22734	2	Y	2081	2088	0			104
						2	4	2289	9							
03	43369 X	37555	-0-	-5814	-0-	1566	1	32746	2	Y	2945	2943	0			106
						3	4	3240	9							
CYPRESS STATE		WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018					TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922					
10	12834 X	9830	-0-	-3004	-0-	69	1	8868	2	Y	409	407	1			85
						443	4	450	9							
11	13620 X	10072	-0-	-3548	-0-	88	1	9199	2	Y	400	387	1			98
						345	4	440	9							
12	14074 X	10626	-0-	-3448	-0-	60	1	9890	2	Y	427	416	1			109
						206	4	470	9							
01	14074 X	11503	-0-	-2571	-0-	89	1	10938	2	Y	433	441	1			101
						476	9									
02	10780 X	5043	-0-	-5737	-0-	35	1	4768	2	Y	184	214	1			71
						38	4	202	9							
*03	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	46	1	15899	2	Y	365	342	1			94
						402	9									
ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019					TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892					
10	31806 X	27117	-0-	-4689	-0-	25758	2	1359	9	N	1235	1102	1			244
						22496	2	1158	9	N	1053	1184	1			113
11	30780 X	23654	-0-	-7126	-0-	22496	2	1158	9	N	1053	1184	1			113
						22975	2	1179	9	N	1072	861	1			324
12	30628 X	24154	-0-	-6474	-0-	22975	2	1179	9	N	1072	861	1			324
						22804	2	1183	9	N	1075	1305	1			94
01	28737 X	23987	-0-	-4750	-0-	22804	2	1183	9	N	1075	1305	1			94
						20956	2	887	9	N	806	683	1			217
02	24500 X	21843	-0-	-2657	-0-	20956	2	887	9	N	806	683	1			217
03	27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					N	NO RPT					217
LEE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019					TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044					
10	29140 X	27090	-0-	-2050	-0-	1099	1	22428	2	Y	3233	3293	0			113
						7	4	3556	9							
11	28200 X	24680	-0-	-3520	-0-	1097	1	20314	2	Y	2972	2968	0			117
						3269	9									
12	27714 X	24597	-0-	-3117	-0-	1050	1	20301	2	Y	2944	2955	0			106
						8	4	3238	9							
01	27094 X	22358	-0-	-4736	-0-	1050	1	18303	2	Y	2732	2739	0			99
						3005	9									
02	24472 X	15766	-0-	-8706	-0-	747	1	12873	2	Y	1950	1951	0			98
						1	4	2145	9							
03	27094 X	23250	-0-	-3844	-0-	1109	1	19110	2	Y	2754	2753	0			99
						2	4	3029	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
CYPRESS STATE			WELL #:		409AH	RRCID ->	287260	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9434 - 14030
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	20956 X	19781	-0-	-1175	-0-	70 1 448 4	18106 2 1157 9	Y	1052	1050 1	197		
11	21690 X	20005	-0-	-1685	-0-	86 1 340 4	18457 2 1122 9	Y	1020	988 1	229		
12	22413 X	19009	-0-	-3404	-0-	67 1 200 4	17697 2 1045 9	Y	950	953 1	226		
01	22413 X	21273	-0-	-1140	-0-	90 1 1111 9	20072 2	Y	1010	1019 1	217		
02	18928 X	9385	-0-	-9543	-0-	36 1 39 4	8818 2 492 9	Y	447	510 1	154		
*03	24694 X	24694	-0-	-0-	-0-	54 1 1084 9	23556 2	Y	985	907 1	232		

MEADE													
WELL #:		411AH	RRCID ->	287950	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10627 - 15088			
10	0 W	30683	-0-	30683	1005589	1471 1 3 4	24557 2 4652 9	Y	4229	4235 0	248		
11	0 W	27469	-0-	27469	1033058	1522 1 5 4	21820 2 4122 9	Y	3747	3781 0	214		
12	0 W	27413	-0-	27413	1060471	1479 1 4281 9	21653 2	Y	3892	3895 0	211		
01	0 W	1072	-0-	1072	1061543	57 1 1 4	863 2 151 9	Y	137	339 0	9		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1061543			Y	-0-	9 0	-0-		
03	0 W	7013	-0-	7013	1068556	667 1 1 4	5037 2 1308 9	Y	1189	1161 0	28		

MEADE													
WELL #:		412BH	RRCID ->	287951	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10758 - 15480			
10	0 W	34079	-0-	34079	1307052	1388 1 3 4	29303 2 3385 9	Y	3077	3077 0	181		
11	0 W	34054	-0-	34054	1341106	1301 1 4 4	29569 2 3180 9	Y	2891	2907 0	165		
12	0 W	33977	-0-	33977	1375083	1241 1 3208 9	29528 2	Y	2916	2923 0	158		
01	0 W	1304	-0-	1304	1376387	49 1 1 4	1134 2 120 9	Y	109	260 0	7		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1376387			Y	-0-	7 0	-0-		
03	0 W	6469	-0-	6469	1382856	594 1 1 4	4991 2 883 9	Y	803	784 0	19		

JACKSON													
WELL #:		405AH	RRCID ->	288002	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	11032 - 15392			
10	DLQ G-10	30811	-0-	30811	99863	1542 1 13 4	24425 2 4831 9	Y	4392	4456 0	74		
11	DLQ G-10	29648	-0-	29648	129511	1477 1 9 4	23802 2 4360 9	Y	3964	3936 0	102		
12	DLQ G-10	28465	-0-	28465	157976	1367 1 17 4	22842 2 4239 9	Y	3854	3868 0	88		
01	185227 X	27251	-0-	-157976	-0-	1393 1 26 4	21905 2 3927 9	Y	3570	3562 0	96		
02	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	894 1 9 4	14455 2 2523 9	Y	2294	2326 0	64		
03	30814 X	25745	-0-	-5069	-0-	1312 1 11 4	20705 2 3717 9	Y	3379	3381 0	62		

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	

		WELL #:		412BH	RRCID ->	288649	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	11005 - 15512		
10	0	W	37345	-0-	37345	884775	1512	1	31381	2	Y	4036	4091 0	68
11	0	W	36446	-0-	36446	921221	1462	1	30854	2	Y	3747	3719 0	96
12	0	W	35507	-0-	35507	956728	1389	1	30100	2	Y	3636	3649 0	83
01	0	W	32987	-0-	32987	989715	1607	1	27566	2	Y	3440	3431 0	92
02	0	W	19283	-0-	19283	1008998	950	1	16613	2	Y	1555	1604 0	43
03	0	W	34156	-0-	34156	1043154	1562	1	28817	2	Y	3422	3402 0	63

CYPRESS STATE		WELL #:		503AH	RRCID ->	288686	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8874 - 13368		
10	0	W	18376	-0-	18376	610563	59	1	17102	2	Y	759	753 1	142
11	0	W	17701	-0-	17701	628264	380	4	835	9	Y	708	691 1	159
12	0	W	13068	-0-	13068	641332	276	4	779	9	Y	616	628 1	147
01	0	W	14869	-0-	14869	656201	44	1	12217	2	Y	682	682 1	147
02	0	W	7425	-0-	7425	663626	129	4	678	9	Y	310	350 1	107
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	663626	59	1	14060	2	Y	NO RPT	NO RPT	107

BURNSIDE		WELL #:		411AH	RRCID ->	288687	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10573 - 15110		
10	0	W	35012	-0-	35012	1034743	1396	1	29496	2	Y	3742	3765 0	149
11	0	W	31970	-0-	31970	1066713	4	4	4116	9	Y	3448	3464 0	133
12	0	W	32107	-0-	32107	1098820	1261	1	26913	2	Y	3423	3424 0	132
01	0	W	55524	-0-	55524	1154344	3	4	3793	9	Y	7142	7032 0	242
02	0	W	38147	-0-	38147	1192491	1380	1	26959	2	Y	5393	5418 0	217
03	0	W	35030	-0-	35030	1227521	3	4	3765	9	Y	4500	4590 0	127

BURNSIDE		WELL #:		412BH	RRCID ->	288688	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10975 - 15465		
10	0	W	45370	-0-	45370	1524507	1956	1	40658	2	Y	2500	2541 0	100
11	0	W	39796	-0-	39796	1564303	6	4	2750	9	Y	2692	2688 0	104
12	0	W	40719	-0-	40719	1605022	1912	1	34919	2	Y	2480	2488 0	96
01	0	W	47099	-0-	47099	1652121	4	4	2961	9	Y	3827	3793 0	130
02	0	W	28779	-0-	28779	1680900	1876	1	36111	2	Y	2261	2300 0	91
03	0	W	32420	-0-	32420	1713320	4	4	2728	9	Y	2231	2259 0	63

PHANTOM (WOLFCAMP)															
APACHE CORPORATION															
CYPRESS STATE															
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
		//CONT.//		027200											
		WELL #:		404BH		RRCID -> 288691			COMPL. DATE 09/20/2018			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	W	17062	-0-	17062	404050	73	1	15829	2	Y	631	637	121
								466	4	694	9				
11		0	W	16090	-0-	16090	420140	86	1	15008	2	Y	597	581	137
								339	4	657	9				
12		0	W	16994	-0-	16994	437134	67	1	16057	2	Y	599	591	145
								211	4	659	9				
01		0	W	17489	-0-	17489	454623	88	1	16709	2	Y	629	636	138
								692	9						
02		0	W	8609	-0-	8609	463232	38	1	8185	2	Y	314	342	110
								41	4	345	9				
03		0	W	15934	-0-	15934	479166	41	1	15321	2	Y	520	504	126
								572	9						

JUMANO															
		WELL #:		401AH		RRCID -> 288697			COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552			
10		0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-		272
11		0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-		272
12		0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-		272
01		0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-		272
02		0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-		272
03		0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-		272

BRAGG															
		WELL #:		406BH		RRCID -> 288708			COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A			
10		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRAGG															
		WELL #:		407AH		RRCID -> 288709			COMPL. DATE 07/19/2019			TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221			
10		33821	X	19472	-0-	-14349	-0-	1252	1	14151	2	N	3639	3631	146
								66	4	4003	9				
11		32730	X	22647	-0-	-10083	-0-	1518	1	16458	2	N	4246	4198	194
								4671	9						
12		32457	X	25720	-0-	-6737	-0-	1567	1	18772	2	N	4892	4763	323
								5381	9						
01		27860	X	27860	-0-	-0-	-0-	1716	1	20542	2	N	5093	5119	297
								5602	9						
02		21140	X	14289	-0-	-6851	-0-	836	1	10281	2	N	2866	2769	394
								19	4	3153	9				
03		25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT		394

JACKSON															
		WELL #:		410BH		RRCID -> 288963			COMPL. DATE 12/13/2019			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644			
10		SHUT	IN	68022	-0-	68022	928004	2303	1	59636	2	Y	5513	5598	93
								19	4	6064	9				
11		SHUT	IN	62681	-0-	62681	990685	2110	1	55278	2	Y	4801	4771	123
								12	4	5281	9				
12		SHUT	IN	24167	-0-	24167	1014852	957	1	21138	2	Y	1873	1953	43
								12	4	2060	9				
01		SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	1014852					Y	-0-	43	0
02		0	W	-0-	-0-	-0-	1014852					Y	-0-		-0-
03		0	W	-0-	-0-	-0-	1014852					Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10824	PERF.11000	-		15587					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	70401 X	43009	-0-	-27392	-0-	1610	1 36962	2 4424	2 9	N	4022	4082	0		68
11	57900 X	40325	-0-	-17575	-0-	1667	1 34731	2 3917	2 9	N	3561	3537	0		92
12	54436 X	36774	-0-	-17662	-0-	1469	1 31524	2 3762	2 9	N	3420	3434	0		78
01	49476 X	31848	-0-	-17628	-0-	1460	1 26846	2 3515	2 9	N	3195	3187	0		86
02	41132 X	23840	-0-	-17292	-0-	1016	1 20520	2 2294	2 9	N	2085	2113	0		58
03	42997 X	37617	-0-	-5380	-0-	1635	1 32586	2 3383	2 9	N	3075	3076	0		57

ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 10646	PERF.11139	-		15691					
10	4526 X	2468	-0-	-2058	-0-	724	1 712	3 844	3 9	Y	767	774	0		46
11	3960 X	2464	-0-	-1496	-0-	657	1 889	3 849	3 9	Y	772	761	0		57
12	3999 X	2264	-0-	-1735	-0-	609	1 454	3 901	3 9	Y	819	794	0		82
01	3286 X	1854	-0-	-1432	-0-	741	1 143	4 970	4 9	Y	882	904	0		60
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	484	1 215	4 675	4 9	Y	614	612	0		62
*03	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	725	1 1148	3 804	3 9	Y	731	747	0		46

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242	COMPL. DATE 08/02/2014	TOTAL DEPTH 11052	PERF.11199	-		17460					
*04	64650 X	1268	-0-	-63382	-0-	476	1 678	9 562	9 9	Y	616	610	0		35
*05	66805 X	1143	-0-	-65662	-0-	505	1 486	1 561	1 9	Y	511	524	0		22
*06	64650 X	1218	-0-	-63432	-0-	486	1 517	1 547	1 9	Y	510	495	0		37
*07	66805 X	1166	-0-	-65639	-0-	517	1 525	1 485	1 9	Y	497	507	0		27
*08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	525	1 556	9 485	1 9	Y	505	511	0		21
*09	1260 X	1174	-0-	-86	-0-	485	1 569	9 486	1 9	Y	517	508	0		30
*10	1271 X	1129	-0-	-142	-0-	486	1 574	9 499	1 9	Y	522	528	0		24
*11	1230 X	982	-0-	-248	-0-	499	1 466	9 540	1 9	Y	424	413	0		35
*12	1240 X	1162	-0-	-78	-0-	540	1 465	9 535	1 9	Y	423	431	0		27
*01	1240 X	1063	-0-	-177	-0-	535	1 459	9 261	1 9	Y	417	426	0		18
*02	1092 X	698	-0-	-394	-0-	261	1 284	9 153	4 9	Y	258	256	0		20
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT				20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	53790 X	4652	-0-	-49138	-0-	503	1	3327	3	Y	638	629	0	36
						120	4	702	9					
*05	55583 X	4798	-0-	-50785	-0-	541	1	3509	3	Y	606	615	0	27
						81	4	667	9					
*06	53790 X	4684	-0-	-49106	-0-	521	1	3316	3	Y	603	587	0	43
						184	4	663	9					
*07	55583 X	4425	-0-	-51158	-0-	538	1	3095	3	Y	624	633	0	34
						106	4	686	9					
*08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	527	1	3041	3	Y	544	555	0	23
						151	4	598	9					
*09	4680 X	3574	-0-	-1106	-0-	482	1	2496	3	Y	434	432	0	25
						119	4	477	9					
*10	4836 X	1892	-0-	-2944	-0-	748	1	524	3	Y	467	470	0	22
						106	4	514	9					
*11	4680 X	1891	-0-	-2789	-0-	841	1	565	3	Y	415	403	0	34
						28	4	457	9					
*12	8866 X	1548	-0-	-7318	-0-	848	1	247	4	Y	412	420	0	26
						453	9							
*01	8618 X	1448	-0-	-7170	-0-	874	1	113	4	Y	419	427	0	18
						461	9							
*02	3332 X	1080	-0-	-2252	-0-	484	1	282	4	Y	285	281	0	22
						314	9							
03	1953 X	1411	-0-	-542	-0-	707	1	268	4	Y	396	407	0	11
						436	9							

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

10	3503 X	1772	-0-	-1731	-0-	699	1	99	4	Y	885	888	0	151
						974	9							
11	3870 X	3500	-0-	-370	-0-	765	1	1365	3	Y	1222	1160	0	213
						26	4	1344	9					
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	876	1	1601	3	Y	1339	1324	0	228
						255	4	1473	9					
01	3999 X	2482	-0-	-1517	-0-	808	1	598	3	Y	883	983	0	128
						105	4	971	9					
02 DLQ	G-10	1279	-0-	1279	1279	460	1	268	4	Y	501	482	0	147
						551	9							
*03	3053 X	1774	-0-	-1279	-0-	631	1	239	4	Y	822	883	0	86
						904	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

10	1488 X	1124	-0-	-364	-0-	765	1	109	4	Y	227	227	0	7
						250	9							
11	1080 X	1018	-0-	-62	-0-	784	1	27	4	Y	188	186	0	9
						207	9							
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	879	1	256	4	Y	191	188	0	12
						210	9							
01	1209 X	1166	-0-	-43	-0-	853	1	111	4	Y	184	188	0	8
						202	9							
02 DLQ	G-10	798	-0-	798	798	440	1	257	4	Y	92	91	0	9
						101	9							
*03	1953 N	1155	-0-	-798	-0-	709	1	269	4	Y	161	161	0	9
						177	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	61050 X	6492	-0-	-54558	-0-	809 1	3413 3	Y	1888	1865 0	107
						193 4	2077 9				
*05	63085 X	7018	-0-	-56067	-0-	885 1	3931 3	Y	1881	1905 0	83
						133 4	2069 9				
*06	61050 X	14485	-0-	-46565	-0-	1697 1	7915 3	Y	3885	3770 0	280
						599 4	4274 9				
*07	63085 X	7029	-0-	-56056	-0-	889 1	3924 3	Y	1855	1893 0	102
						175 4	2041 9				
*08	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	868 1	3753 3	Y	1847	1872 0	77
						249 4	2032 9				
*09	7230 X	6021	-0-	-1209	-0-	792 1	2864 3	Y	1973	1934 0	116
						195 4	2170 9				
10	7471 X	5404	-0-	-2067	-0-	783 1	2411 3	Y	1908	1935 0	89
						111 4	2099 9				
11	7230 X	5408	-0-	-1822	-0-	809 1	2619 3	Y	1775	1719 0	145
						27 4	1953 9				
12	14043 X	2831	-0-	-11212	-0-	759 1	221 4	Y	1683	1722 0	106
						1851 9					
01	13795 X	3878	-0-	-9917	-0-	822 1	977 3	Y	1794	1822 0	78
						106 4	1973 9				
02	5628 X	2148	-0-	-3480	-0-	472 1	62 3	Y	1216	1200 0	94
						276 4	1338 9				
03	5580 X	2753	-0-	-2827	-0-	651 1	247 4	Y	1686	1734 0	46
						1855 9					

OSPREY STATE UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 289247		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783			
10	4154 X	1766	-0-	-2388	-0-	732 1	104 4	Y	845	846 0	28
						930 9					
11	3480 X	1830	-0-	-1650	-0-	810 1	27 4	Y	903	886 0	45
						993 9					
12	3596 X	1897	-0-	-1699	-0-	898 1	261 4	Y	671	675 0	41
						738 9					
01	2759 X	1810	-0-	-949	-0-	878 1	114 4	Y	744	752 0	33
						818 9					
02	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1141	439 1	256 4	Y	405	397 0	41
						446 9					
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	1141			Y	NO RPT		41

OSPREY STATE UNIT		WELL #: P203H		RRCID -> 289248		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433			
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	769 1	5035 3	Y	1248	1247 0	41
						109 4	1373 9				
11	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	819 1	5863 3	Y	1399	1370 0	70
						28 4	1539 9				
12	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	926 1	5862 3	Y	1373	1357 0	86
						270 4	1510 9				
01	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	892 1	5926 3	Y	1329	1357 0	58
						116 4	1462 9				
02	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	450 1	2147 3	Y	684	673 0	69
						263 4	752 9				
*03	10075 X	6463	-0-	-3612	-0-	697 1	4193 3	Y	1190	1193 0	66
						264 4	1309 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: P250H		RRCID -> 289256	COMPL. DATE 11/02/2017	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11156	- 18958		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	688 1	2706 3	Y	1863	1833 0	109	
						170 4	2049 9					
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	769 1	3374 3	Y	2159	2167 0	101	
						109 4	2375 9					
11	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	876 1	3055 3	Y	1753	1711 0	143	
						30 4	1928 9					
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	826 1	241 4	Y	1662	1700 0	105	
						1828 9						
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	902 1	1646 3	Y	1667	1699 0	73	
						117 4	1834 9					
02 DLQ	G-10	2476	-0-	2476	2476	474 1	588 3	Y	1034	1027 0	80	
						277 4	1137 9					
*03	5133 X	2657	-0-	-2476	-0-	698 1	265 4	Y	1540	1578 0	42	
						1694 9						

CARDINAL 4		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777			
10	5890 X	3253	-0-	-2637	-0-	884 1	630 3	Y	1466	1553 0	215	
						126 4	1613 9					
11	5700 X	3271	-0-	-2429	-0-	1000 1	716 3	Y	1383	1358 0	240	
						34 4	1521 9					
12	4619 X	3552	-0-	-1067	-0-	1127 1	547 3	Y	1409	1361 0	288	
						328 4	1550 9					
01	4619 X	3041	-0-	-1578	-0-	1077 1	289 3	Y	1396	1441 0	243	
						139 4	1536 9					
02	4144 X	2298	-0-	-1846	-0-	622 1	286 3	Y	934	926 0	251	
						363 4	1027 9					
03	3565 X	3364	-0-	-201	-0-	913 1	512 3	Y	1447	1497 0	201	
						347 4	1592 9					

SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017			TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578			
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	841 1	514 3	Y	1245	1256 0	168	
						120 4	1370 9					
11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	829 1	224 3	Y	1141	1119 0	190	
						28 4	1255 9					
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	924 1	269 4	Y	1178	1146 0	222	
						1296 9						
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	885 1	115 4	Y	1309	1373 0	158	
						1440 9						
02 DLQ	G-10	1656	-0-	1656	1656	485 1	283 4	Y	807	776 0	189	
						888 9						
*03	4123 X	2467	-0-	-1656	-0-	717 1	254 3	Y	1113	1187 0	115	
						272 4	1224 9					

SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017			TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368			
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	898 1	2396 3	Y	818	828 0	111	
						128 4	900 9					
11	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	932 1	3180 3	Y	786	766 0	131	
						32 4	865 9					
12	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	1085 1	3957 3	Y	785	768 0	148	
						316 4	864 9					
01	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	1038 1	3804 3	Y	838	885 0	101	
						134 4	922 9					
02 DLQ	G-10	3441	-0-	3441	3441	571 1	1980 3	Y	506	489 0	118	
						333 4	557 9					
*03	7379 X	3938	-0-	-3441	-0-	768 1	1955 3	Y	840	871 0	87	
						291 4	924 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P152H	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	946 1 134 4	4910 3 953 9	Y	866	874 0	89
11	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	992 1 34 4	4944 3 1043 9	Y	948	931 0	106
12	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	1108 1 323 4	7349 3 938 9	Y	853	879 0	80
01	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	1061 1 137 4	4424 3 1173 9	Y	1066	1034 0	112
02	DLQ G-10	5088	-0-	5088	5088	624 1 364 4	3403 3 697 9	Y	634	667 0	79
*03	12001 X	6913	-0-	-5088	-0-	896 1 340 4	4571 3 1106 9	Y	1005	962 0	122

FALCON STATE UNIT			WELL #: P233H			RRCID -> 289298	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL DEPTH 10881	PERF.11260	- 16985	
10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	606 1 86 4	3370 3 2025 9	Y	1841	1823 0	132
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	648 1 22 4	3886 3 2037 9	Y	1852	1807 0	177
12	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	706 1 205 4	3480 3 2016 9	Y	1833	1822 0	188
01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	683 1 88 4	3315 3 2048 9	Y	1862	1926 0	124
02	DLQ G-10	3944	-0-	3944	3944	449 1 262 4	1816 3 1417 9	Y	1288	1281 0	131
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3944			Y	NO RPT		131

CONDOR			WELL #: P212H			RRCID -> 289299	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 10736	PERF.11278	- 15361	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FALCON STATE UNIT			WELL #: P229H			RRCID -> 289300	COMPL. DATE 09/19/2016	TOTAL DEPTH 10891	PERF.11111	- 15515	
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	750 1 107 4	1383 3 924 9	Y	840	830 0	60
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	783 1 27 4	1859 3 867 9	Y	788	773 0	75
12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	826 1 241 4	289 3 828 9	Y	753	751 0	77
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	817 1 106 4	847 3 805 9	Y	732	760 0	49
02	DLQ G-10	1813	-0-	1813	1813	546 1 319 4	347 3 601 9	Y	546	539 0	56
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1813			Y	NO RPT		56

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
			WELL #: P263H	RRCID -> 289301	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL DEPTH 11032	PERF.11410	- 15275	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	758 1 108 4	2112 3 892 9	811 802 0	58
11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	804 1 27 4	2467 3 891 9	810 791 0	77
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	891 1 259 4	1948 3 873 9	794 790 0	81
01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	845 1 109 4	1621 3 881 9	801 829 0	53
02	DLQ G-10	1941	-0-	1941	1941	552 1 322 4	476 3 591 9	537 535 0	55
*03	5715 X	3774	-0-	-1941	-0-	730 1 277 4	1960 3 807 9	734 757 0	32

FALCON STATE UNIT			WELL #: 223H	RRCID -> 289305	COMPL. DATE 09/11/2015	TOTAL DEPTH 10884	PERF.11106	- 15434	
10	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	848 1 121 4	11931 3 1536 9	1396 1452 0	83
11	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	908 1 31 4	13005 3 1665 9	1514 1438 0	159
12	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	994 1 289 4	11648 3 1411 9	1283 1322 0	120
01	15354 X	15354	-0-	-0-	-0-	1015 1 131 4	12921 3 1287 9	1170 1184 0	106
02	DLQ G-10	9334	-0-	9334	9334	708 1 413 4	7411 3 802 9	729 737 0	98
*03	24800 X	15466	-0-	-9334	-0-	906 1 344 4	12739 3 1477 9	1343 1379 0	62

FALCON STATE UNIT			WELL #: P232H	RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 11084	PERF.11550	- 15300	
10	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	720 1 102 4	457 3 986 9	896 885 0	64
11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	727 1 25 4	232 3 669 9	608 614 0	58
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	920 1 268 4	2703 3 538 9	489 497 0	50
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	876 1 113 4	2461 3 546 9	496 513 0	33
02	DLQ G-10	2482	-0-	2482	2482	579 1 338 4	1187 3 378 9	344 342 0	35
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	2482			Y NO RPT	35

FALCON STATE UNIT			WELL #: P253H	RRCID -> 289307	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11275	- 16018	
10	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	515 1 73 4	6248 3 923 9	839 886 0	50
11	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	520 1 18 4	5681 3 812 9	738 710 0	78
12	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	578 1 168 4	5703 3 656 9	596 618 0	56
01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	585 1 76 4	5575 3 800 9	727 717 0	66
02	DLQ G-10	4817	-0-	4817	4817	397 1 232 4	3643 3 545 9	495 494 0	67
*03	12660 X	7843	-0-	-4817	-0-	591 1 224 4	6158 3 870 9	791 822 0	36

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994			PERF.11133 - 14699			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	791 609	1 9	113	4	Y	554	547 0	40	
11	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	833 28	1 4	344	3	Y	546	534 0	52	
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	914 551	1 9	266	4	Y	501	502 0	51	
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	866 615	1 9	112	4	Y	559	573 0	37	
02	DLQ G-10	1320	-0-	1320	1320	579 403	1 9	338	4	Y	366	366 0	37	
*03	2800 N	1634	-0-	-1166	154	763 290	1 4	31	3	Y	500	515 0	22	

FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 10880			PERF.11129 - 15481	
10	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	582 714	1 9	83	4	Y	649	641 0	46	
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	622 21	1 4	163	3	Y	634	620 0	60	
12	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	708 206	1 4	229	3	Y	598	597 0	61	
01	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	676 88	1 4	65	3	Y	584	606 0	39	
02	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	445 449	1 9	259	4	Y	408	405 0	42	
*03	3237 X	2084	-0-	-1153	-0-	561 213	1 4	697	3	Y	557	575 0	24	

MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183			PERF.11511 - 15508	
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	846 120	1 4	2840	3	Y	1497	1488 1	49	
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	870 29	1 4	2858	3	Y	1490	1466 1	73	
12	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	969 282	1 4	2424	3	Y	1489	1514 1	48	
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	903 117	1 4	1673	3	Y	1462	1455 1	55	
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	601 351	1 4	1308	3	Y	1070	1089 1	36	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36	

MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154			PERF.11474 - 14868	
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	814 116	1 4	1706	3	Y	1107	1102 1	36	
11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	844 29	1 4	2065	3	Y	1163	1142 1	57	
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	944 275	1 4	1629	3	Y	1162	1181 1	38	
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	876 1254	1 9	113	4	Y	1140	1135 1	43	
02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	585 1002	1 9	341	4	Y	911	924 1	30	
*03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	769 292	1 4	1617	3	Y	1167	1172 1	25	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
*04	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	1488 1	7888 3	2437	Y	2437	2649 0		215
						356 4	2681 9						
*05	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	1610 1	8618 3	2364	Y	2364	2374 0		205
						241 4	2600 9						
*06	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	1596 1	9403 3	2575	Y	2575	2504 0		276
						563 4	2833 9						
*07	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	1668 1	9286 3	2256	Y	2256	2250 0		282
						328 4	2482 9						
*08	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	1647 1	9477 3	2240	Y	2240	2358 0		164
						471 4	2464 9						
09	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	1553 1	9327 3	2178	Y	2178	2092 0		250
						383 4	2396 9						
10	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1361 1	7151 3	2042	Y	2042	2082 0		210
						194 4	2246 9						
11	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	1502 1	7435 3	2342	Y	2342	2291 0		261
						51 4	2576 9						
12	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	1730 1	7171 3	2154	Y	2154	2214 0		201
						504 4	2369 9						
01	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	1619 1	5861 3	2429	Y	2429	2376 0		254
						210 4	2672 9						
*02	DLQ G-10	7541	-0-	7541	7541	938 1	4506 3	1409	Y	1409	1488 0		175
						547 4	1550 9						
*03	19193 X	11652	-0-	-7541	-0-	1402 1	7251 3	2243	Y	2243	2146 0		272
						532 4	2467 9						

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	713 1	1637 3	1006	Y	1006	1011 1		33
						101 4	1107 9						
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	735 1	1688 3	1016	Y	1016	999 1		50
						25 4	1118 9						
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	819 1	1250 3	1091	Y	1091	1106 1		35
						239 4	1200 9						
01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	762 1	99 4	1220	Y	1220	1209 1		46
						1342 9							
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	491 1	286 4	688	Y	688	711 1		23
						757 9							
*03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	667 1	253 4	1009	Y	1009	1010 1		22
						1110 9							

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

10	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	774 1	3467 3	1458	Y	1458	1467 1		48
						110 4	1604 9						
11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	784 1	3204 3	1357	Y	1357	1339 1		66
						27 4	1493 9						
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	858 1	2310 3	1296	Y	1296	1320 1		42
						250 4	1426 9						
01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	799 1	1708 3	1217	Y	1217	1213 1		46
						103 4	1339 9						
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	517 1	1302 3	849	Y	849	867 1		28
						302 4	934 9						
*03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	708 1	2575 3	1293	Y	1293	1293 1		28
						268 4	1422 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	799	1	7350	3	Y	2023	2034	1		66
						114	4	2225	9						
11	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	834	1	7699	3	Y	1953	1924	1		95
						28	4	2148	9						
12	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	1025	1	9836	3	Y	2206	2229	1		72
						298	4	2427	9						
01	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	947	1	9009	3	Y	2139	2131	1		80
						123	4	2353	9						
02	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	626	1	5551	3	Y	1498	1528	1		50
						365	4	1648	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

10	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	781	1	8484	3	Y	1899	1905	1		62
						111	4	2089	9						
11	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	809	1	8496	3	Y	1576	1561	1		77
						27	4	1734	9						
12	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	869	1	7422	3	Y	1546	1573	1		50
						253	4	1701	9						
01	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	804	1	6477	3	Y	1519	1512	1		57
						104	4	1671	9						
02	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	526	1	4525	3	Y	1074	1095	1		36
						307	4	1181	9						
*03	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	724	1	7612	3	Y	1471	1475	1		32
						275	4	1618	9						

MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

10	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	972	1	7222	3	Y	2516	2532	1		82
						138	4	2768	9						
11	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	1027	1	7706	3	Y	2384	2350	1		116
						35	4	2622	9						
12	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	1112	1	7311	3	Y	2384	2423	1		77
						324	4	2622	9						
01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	1062	1	6429	3	Y	2339	2328	1		88
						137	4	2573	9						
02	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	667	1	4500	3	Y	1711	1742	1		57
						389	4	1882	9						
*03	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	910	1	7261	3	Y	2393	2398	1		52
						345	4	2632	9						

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

10	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	889	1	5700	3	Y	1708	1708	0		103
						231	4	1879	9						
11	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	1096	1	7180	3	Y	1856	1821	0		138
						114	4	2042	9						
12	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	1216	1	6109	3	Y	1756	1719	0		175
						599	4	1932	9						
01	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	1622	1	7325	3	Y	1893	1939	0		129
						312	4	2082	9						
02	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	882	1	4009	3	Y	1379	1369	0		139
						392	4	1517	9						
*03	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	955	1	4869	3	Y	1773	1799	0		113
						331	4	1950	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015			TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	1080 1	20171 3	Y	1874	1943 0		112
11	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	154 4	2061 9					
11	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	1138 1	20454 3	Y	1952	1859 0		205
12	21630 X	21630	-0-	-0-	-0-	39 4	2147 9					
12	21630 X	21630	-0-	-0-	-0-	1171 1	18308 3	Y	1645	1696 0		154
01	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	341 4	1810 9					
01	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1166 1	19962 3	Y	1868	1853 0		169
02	DLQ G-10	13385	-0-	13385	13385	151 4	2055 9					
02	DLQ G-10	13385	-0-	13385	13385	728 1	10900 3	Y	1211	1217 0		163
*03	33695 X	20310	-0-	-13385	-0-	425 4	1332 9					
*03	33695 X	20310	-0-	-13385	-0-	911 1	16976 3	Y	1888	1964 0		87
						346 4	2077 9					

FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555			
10	18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	1076 1	14858 3	Y	2067	2148 0		123
11	21158 X	21158	-0-	-0-	-0-	153 4	2274 9					
11	21158 X	21158	-0-	-0-	-0-	1198 1	17636 3	Y	2075	1980 0		218
12	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	41 4	2283 9					
12	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	1177 1	13658 3	Y	1772	1824 0		166
01	16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	343 4	1949 9					
01	16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	1128 1	13002 3	Y	1909	1903 0		172
02	DLQ G-10	11257	-0-	11257	11257	146 4	2100 9					
02	DLQ G-10	11257	-0-	11257	11257	768 1	8581 3	Y	1327	1320 0		179
*03	28626 X	17369	-0-	-11257	-0-	448 4	1460 9					
*03	28626 X	17369	-0-	-11257	-0-	963 1	13738 3	Y	2094	2177 0		96
						365 4	2303 9					

FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016			TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440			
10	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	714 1	329 3	Y	792	781 0		57
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	101 4	871 9					
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	791 1	2081 3	Y	779	762 0		74
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	27 4	857 9					
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	926 1	2870 3	Y	818	808 0		84
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	270 4	900 9					
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	873 1	2370 3	Y	771	804 0		51
02	DLQ G-10	3002	-0-	3002	3002	113 4	848 9					
02	DLQ G-10	3002	-0-	3002	3002	591 1	1509 3	Y	506	505 0		52
*03	6431 X	3429	-0-	-3002	-0-	345 4	557 9					
*03	6431 X	3429	-0-	-3002	-0-	720 1	1666 3	Y	700	722 0		30
						273 4	770 9					

FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016			TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357			
10	1736 X	1608	-0-	-128	-0-	484 1	69 4	Y	959	944 0		69
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	1055 9						
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	551 1	1088 3	Y	830	820 0		79
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	19 4	913 9					
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	637 1	1418 3	Y	826	820 0		85
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	186 4	909 9					
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	607 1	1232 3	Y	837	866 0		56
02	DLQ G-10	1780	-0-	1780	1780	79 4	921 9					
02	DLQ G-10	1780	-0-	1780	1780	401 1	508 3	Y	579	576 0		59
*03	5059 X	3279	-0-	-1780	-0-	234 4	637 9					
*03	5059 X	3279	-0-	-1780	-0-	530 1	1677 3	Y	792	817 0		34
						201 4	871 9					

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
FALCON STATE UNIT		WELL #:		255H	RRCID ->	289341	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11365	- 16205		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10	15717 X	13915	-0-	-1802	-0-	794 1	11266 3	Y	1584	1666	0		94	
						113 4	1742 9							
11	14610 X	14137	-0-	-473	-0-	829 1	11412 3	Y	1698	1613	0		179	
						28 4	1868 9							
12	14818 X	12673	-0-	-2145	-0-	896 1	9910 3	Y	1460	1502	0		137	
						261 4	1606 9							
01	14818 X	13622	-0-	-1196	-0-	854 1	10932 3	Y	1568	1563	0		142	
						111 4	1725 9							
02	DLQ G-10	9242	-0-	9242	9242	592 1	7098 3	Y	1097	1091	0		148	
						345 4	1207 9							
*03	23494 X	14252	-0-	-9242	-0-	737 1	11329 3	Y	1733	1801	0		80	
						280 4	1906 9							

CONDOR		WELL #:		P102H	RRCID ->	289350	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	11327	PERF.14904	- 15309		

10	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	820 1	6634 3	Y	1513	1525	0		258	
						117 4	1664 9							
11	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	790 1	5038 3	Y	2050	1950	0		358	
						27 4	2255 9							
12	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	884 1	4765 3	Y	1773	1829	0		302	
						257 4	1950 9							
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	866 1	3967 3	Y	1615	1683	0		234	
						112 4	1777 9							
02	DLQ G-10	3694	-0-	3694	3694	512 1	2094 3	Y	717	740	0		211	
						299 4	789 9							
*03	7351 X	3657	-0-	-3694	-0-	682 1	1335 3	Y	1255	1335	0		131	
						259 4	1381 9							

FALCON STATE UNIT		WELL #:		P261H	RRCID ->	289380	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11258	- 15944		

10	3782 X	1999	-0-	-1783	-0-	711 1	199 3	Y	898	889	0		64	
						101 4	988 9							
11	3330 X	2587	-0-	-743	-0-	746 1	793 3	Y	930	905	0		89	
						25 4	1023 9							
12	3441 X	2107	-0-	-1334	-0-	775 1	226 4	Y	1005	991	0		103	
						1106 9								
01	3441 X	1907	-0-	-1534	-0-	763 1	99 4	Y	950	990	0		63	
						1045 9								
02	DLQ G-10	1239	-0-	1239	1239	423 1	247 4	Y	517	527	0		53	
						569 9								
*03	2887 X	1648	-0-	-1239	-0-	656 1	249 4	Y	675	699	0		29	
						743 9								

MAGPIE UNIT		WELL #:		P112H	RRCID ->	289381	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11381	- 17524		

10	12648 X	11900	-0-	-748	-0-	742 1	8657 3	Y	2178	2187	1		71	
						105 4	2396 9							
11	12570 X	10525	-0-	-2045	-0-	739 1	7757 3	Y	1822	1804	1		89	
						25 4	2004 9							
12	12989 X	11867	-0-	-1122	-0-	867 1	8720 3	Y	1844	1873	1		60	
						252 4	2028 9							
01	12989 X	9302	-0-	-3687	-0-	776 1	6432 3	Y	1812	1804	1		68	
						101 4	1993 9							
02	11312 X	6475	-0-	-4837	-0-	572 1	4089 3	Y	1345	1368	1		45	
						334 4	1480 9							
03	11904 X	8635	-0-	-3269	-0-	749 1	5478 3	Y	1931	1934	1		42	
						284 4	2124 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
ROBIN 8			WELL #: P102H		RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		1928 X	1928	-0-	-0-	654	1	400	3	640	654	0	
						170	4	704	9			39	
11		2235 X	2235	-0-	-0-	881	1	317	3	859	834	0	
						92	4	945	9			64	
12		2378 X	2378	-0-	-0-	949	1	468	4	874	851	0	
						961	9					87	
01		2687 X	2687	-0-	-0-	1298	1	250	4	1035	1052	0	
						1139	9					70	
02		1706 X	1706	-0-	-0-	619	1	275	4	738	733	0	
						812	9					75	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT		75	

ROBIN 8			WELL #: P 1H		RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130		
10		7968 X	7968	-0-	-0-	893	1	5471	3	1247	1250	0	
						232	4	1372	9			75	
11		7655 X	7655	-0-	-0-	940	1	5333	3	1167	1155	0	
						98	4	1284	9			87	
12		6658 X	6658	-0-	-0-	980	1	4010	3	1077	1057	0	
						483	4	1185	9			107	
01		6305 X	6305	-0-	-0-	1079	1	3987	3	937	980	0	
						208	4	1031	9			64	
02		4604 X	4604	-0-	-0-	701	1	2601	3	900	873	0	
						312	4	990	9			91	
*03		8589 X	8589	-0-	-0-	813	1	6192	3	1184	1200	0	
						282	4	1302	9			75	

ROBIN 8			WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028		
10		5597 X	5597	-0-	-0-	768	1	3186	3	1312	1318	0	
						200	4	1443	9			79	
11		5339 X	5339	-0-	-0-	966	1	2627	3	1495	1463	0	
						101	4	1645	9			111	
12		4645 X	4645	-0-	-0-	1216	1	1205	3	1477	1441	0	
						599	4	1625	9			147	
01		4638 X	4638	-0-	-0-	1460	1	1366	3	1392	1444	0	
						281	4	1531	9			95	
02	DLQ	G-10	2639	-0-	2639	2639	1	426	4	1141	1121	0	
						1255	9					115	
*03		8151 X	5512	-0-	-2639	-0-	1168	1	2324	3	1468	1490	0
						405	4	1615	9			93	

ROBIN 8			WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869		
10		3673 X	3673	-0-	-0-	905	1	1243	3	1173	1212	0	
						235	4	1290	9			71	
11		3437 X	3437	-0-	-0-	1233	1	617	3	1325	1297	0	
						129	4	1458	9			99	
12		5211 X	5211	-0-	-0-	1248	1	2146	3	1093	1083	0	
						615	4	1202	9			109	
01		6523 X	6523	-0-	-0-	1814	1	2944	3	1287	1308	0	
						349	4	1416	9			88	
02		2629 X	2629	-0-	-0-	914	1	79	3	1117	1092	0	
						407	4	1229	9			113	
*03		6075 X	6075	-0-	-0-	1181	1	2880	3	1458	1478	0	
						410	4	1604	9			93	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	1207 1	874 3	2149 9	Y	1945	1913 0		110
						288 4	2140 9						
*05	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	1309 1	1368 3	2030 9	Y	1845	1874 0		81
						196 4	2030 9						
*06	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	1325 1	3008 3	2191 9	Y	1992	1930 0		143
						468 4	2191 9						
*07	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	1429 1	4010 3	2223 9	Y	2021	2053 0		111
						281 4	2223 9						
*08	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	1425 1	4599 3	2229 9	Y	2026	2052 0		85
						408 4	2229 9						
*09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	726 1	3061 3	1132 9	Y	1029	1011 0		60
						179 4	1132 9						
10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	819 1	4228 3	1170 9	Y	1064	1074 0		50
						116 4	1170 9						
11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	870 1	4373 3	1115 9	Y	1014	981 0		83
						29 4	1115 9						
12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	830 1	387 3	1169 9	Y	1063	1079 0		67
						242 4	1169 9						
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	912 1	3437 3	1267 9	Y	1152	1169 0		50
						118 4	1267 9						
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	493 1	1708 3	873 9	Y	794	783 0		61
						288 4	873 9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			61

HYPERION		WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366			
10	0 W	4666	-0-	4666	168237	58 1	4165 2	443 9	N	403	379 1		88
						443 9							
11	0 W	4000	-0-	4000	172237	66 1	3542 2	392 9	N	356	378 1		66
						66 1							
12	0 W	4807	-0-	4807	177044	56 1	4367 2	384 9	N	349	327 1		88
						56 1							
01	0 W	5164	-0-	5164	182208	59 1	4681 2	424 9	N	385	391 1		82
						59 1							
02	0 W	4904	-0-	4904	187112	73 1	4446 2	385 9	N	350	313 1		119
						73 1							
03	0 W	2391	-0-	2391	189503	47 1	1947 2	397 9	N	361	373 1		107
						47 1							
						397 9							

MAGPIE UNIT		WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437			
10	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	872 1	8735 3	124 4	Y	2201	2216 1		72
						124 4	2421 9						
11	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	905 1	8383 3	31 4	Y	2231	2194 1		109
						905 1	8383 3						
12	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	992 1	7447 3	289 4	Y	2164	2203 1		70
						992 1	7447 3						
01	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	920 1	6699 3	119 4	Y	2073	2065 1		78
						920 1	6699 3						
02	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	595 1	4817 3	347 4	Y	1532	1559 1		51
						595 1	4817 3						
*03	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	830 1	8114 3	315 4	Y	2162	2166 1		47
						830 1	8114 3						
						315 4	2378 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BLUE JAY UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: P101H	RRCID -> 289819	COMPL. DATE 01/02/2017	TOTAL DEPTH 10733	PERF.11289 - 14992					
10		4647 X	4647	-0-	-0-	919 1 131 4	2258 3 1339 9	Y	1217	1172	0	146
11		6121 X	6121	-0-	-0-	1004 1 34 4	3794 3 1289 9	Y	1172	1189	0	129
12		5978 X	5978	-0-	-0-	1112 1 324 4	3302 3 1240 9	Y	1127	1157	0	99
01		5790 X	5790	-0-	-0-	1079 1 140 4	3383 3 1188 9	Y	1080	1072	0	107
02		5712 X	3629	-0-	-2083	655 1 382 4	1933 3 659 9	Y	599	629	0	77
03		6324 X	5318	-0-	-1006	904 1 343 4	2931 3 1140 9	Y	1036	1032	0	81
BLUE JAY UNIT			WELL #: P102H	RRCID -> 289860	COMPL. DATE 01/02/2017	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10814 - 15664					
10		8677 X	8677	-0-	-0-	975 1 139 4	5340 3 2223 9	Y	2021	1935	0	243
11		10100 X	10100	-0-	-0-	1061 1 36 4	6915 3 2088 9	Y	1898	1932	0	209
12		9437 X	9437	-0-	-0-	1154 1 336 4	5947 3 2000 9	Y	1818	1868	0	159
01		9820 X	9820	-0-	-0-	1138 1 147 4	6503 3 2032 9	Y	1847	1824	0	182
02		5988 X	5988	-0-	-0-	707 1 413 4	3701 3 1167 9	Y	1061	1106	0	137
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
CHAPARRAL 89			WELL #: 103H	RRCID -> 289862	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 10880	PERF.11042 - 15542					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHAPARRAL 89			WELL #: 201H	RRCID -> 289905	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11908 - 15210					
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SPRUCE STATE UNIT			WELL #: 402BH	RRCID -> 290185	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 9778	PERF.10228 - 17830					
10		58187 X	33369	-0-	-24818	92 1 591 4	28784 2 3902 9	Y	3547	3566	1	637
11		56310 X	30740	-0-	-25570	103 1 406 4	26428 2 3803 9	Y	3457	3344	1	750
12		58187 X	34542	-0-	-23645	97 1 279 4	30408 2 3758 9	Y	3416	3383	1	783
01		58187 X	32563	-0-	-25624	105 1 3769 9	28689 2	Y	3426	3498	1	711
*02		33320 X	20067	-0-	-13253	60 1 65 4	17674 2 2268 9	Y	2062	2100	1	673
03		34534 X	NO RPT	-0-	-34534			Y	NO RPT			673

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
STORM CAT UNIT		WELL #: 402AH		RRCID -> 290286	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 9646	PERF. 9840	- 17022						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	43629	-0-	43629	547889	40791 2	2838 9		N	2580	2326 1		432
11	588588	X	40699	-0-	-547889	-0-	38348 2	2351 9		N	2137	2357 1		212
12	105524	X	42228	-0-	-63296	-0-	237 1	39497 2		N	2267	2151 1		328
							2494 9							
01	105524	X	30733	-0-	-74791	-0-	918 1	28200 2		N	1468	1674 1		122
							1615 9							
02	95312	X	24883	-0-	-70429	-0-	905 1	22593 2		N	1259	1048 1		333
							1385 9							
03	105524	X	19845	-0-	-85679	-0-	566 1	18172 2		N	1006	1040 1		299
							1107 9							

BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867											
RIVERSIDE 21601 36			WELL #: 1H		RRCID -> 284472	COMPL. DATE 09/03/2016	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 10894	- 15161					
10	30008	X	14547	-0-	-15461	-0-	48 1	7184 3		N	4051	4080 1		290
							2859 4	4456 9						
11	25560	X	16106	-0-	-9454	-0-	76 1	11610 3		N	3967	3936 1		321
							56 4	4364 9						
12	16771	X	15829	-0-	-942	-0-	76 1	11253 3		N	4085	4263 1		143
							6 4	4494 9						
01	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	92 1	13700 3		N	3644	3489 1		298
							4008 9							
02	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	64 1	11699 3		N	2918	2833 1		383
							362 4	3210 9						
*03	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	95 1	14036 3		Y	3455	3650 1		188
							15 4	3801 9						

BLACKTOP 21601 1			WELL #: 2H		RRCID -> 284473	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10268	PERF. 10800	- 15465					
10	21855	X	20112	-0-	-1743	-0-	187 1	13020 3		N	3361	3337 1		69
							3208 4	3697 9						
11	22911	X	22911	-0-	-0-	-0-	265 1	17537 3		N	3568	3486 1	6 8	145
							1184 4	3925 9						
12	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	285 1	16425 3		N	3166	3272 1		39
							459 4	3483 9						
01	20119	X	19977	-0-	-142	-0-	224 1	12456 3		N	3471	3446 1		64
							3479 4	3818 9						
02	21392	X	11943	-0-	-9449	-0-	111 1	7759 3		N	1919	1930 1		53
							1962 4	2111 9						
03	23684	X	13508	-0-	-10176	-0-	132 1	9528 3		N	2740	2703 1		90
							834 4	3014 9						

PIVOT 21602 34			WELL #: 2H		RRCID -> 284476	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 10857	PERF. 10970	- 15640					
10	11935	X	9452	-0-	-2483	-0-	386 1	6908 3		N	1869	1669 0		1158
							102 4	2056 9						
11	11550	X	8423	-0-	-3127	-0-	330 1	6122 3		N	1783	1850 0		1091
							10 4	1961 9						
12	10819	X	8351	-0-	-2468	-0-	350 1	5543 3		N	1872	1869 0	4 8	1090
							399 4	2059 9						
01	10819	X	3198	-0-	-7621	-0-	200 1	1649 3		N	561	597 0	7 8	1047
							732 4	617 9						
02	8540	X	2552	-0-	-5988	-0-	43 1	423 3		N	1319	1136 0	9 8	1221
							635 4	1451 9						
03	9455	X	7633	-0-	-1822	-0-	295 1	5227 3		N	1860	1822 0	3 8	1256
							65 4	2046 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
PIVOT 21602 34				WELL #:	5H	RRCID ->	284477	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	11230	-	15893
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
10		8543 X	8543 -0-	-0-	-0-	372 1	6650 3	N	1252	1118 0	717				
11		10394 X	10394 -0-	-0-	-0-	144 4	1377 9								
12		9774 X	9774 -0-	-0-	-0-	432 1	8016 3	N	1586	1645 0	658				
01		8556 X	5731 -0-	-2825	-0-	201 4	1745 9								
02		9688 X	149 -0-	-9539	-0-	460 1	7294 3	N	1528	1525 0	655	6	8		
*03		11826 X	11826 -0-	-0-	-0-	339 4	1681 9								
						518 1	4263 3	N	706	751 0	597	13	8		
						173 4	777 9								
						4 1	40 3	N	81	70 0	607	1	8		
						16 4	89 9								
						537 1	9529 3	N	1583	1552 0	633	5	8		
						19 4	1741 9								
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	3H	RRCID ->	284478	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10475	-	14886
10		56594 X	56594 -0-	-0-	-0-	563 1	49426 3	N	4163	3803 1	280	198	8		
11		52613 X	52613 -0-	-0-	-0-	2026 4	4579 9								
12		41158 X	41158 -0-	-0-	-0-	511 1	47767 3	N	3863	3823 1	261	59	8		
01		36712 X	36712 -0-	-0-	-0-	86 4	4249 9								
02		27250 X	27250 -0-	-0-	-0-	468 1	36143 3	N	3362	3350 1	208	65	8		
*03		36711 X	36711 -0-	-0-	-0-	849 4	3698 9								
						444 1	32105 3	N	3130	2863 1	391	84	8		
						720 4	3443 9								
						280 1	23724 3	N	2319	2269 1	356	85	8		
						695 4	2551 9								
						404 1	29479 3	Y	6053	6007 1	314	88	8		
						170 4	6658 9								
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	1H	RRCID ->	284489	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	10405	-	14711
10		41825 X	41825 -0-	-0-	-0-	415 1	36396 3	N	3202	2924 1	560	148	8		
11		46779 X	46779 -0-	-0-	-0-	1492 4	3522 9								
12		50325 X	50325 -0-	-0-	-0-	456 1	42537 3	N	3372	3362 1	524	46	8		
01		41457 X	41457 -0-	-0-	-0-	77 4	3709 9								
02		32398 X	32398 -0-	-0-	-0-	580 1	44833 3	N	3509	3538 1	447	48	8		
*03		50966 X	50966 -0-	-0-	-0-	1052 4	3860 9								
						509 1	36684 3	N	3128	2902 1	612	61	8		
						823 4	3441 9								
						337 1	28587 3	N	2396	2345 1	597	66	8		
						838 4	2636 9								
						582 1	42414 3	Y	7023	6968 1	581	71	8		
						245 4	7725 9								
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	4H	RRCID ->	284490	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	10450	-	15090
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867									
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	19003 X	16345	-0-	-2658	-0-	173	1 12023	3	2654	2635	1 8 64
						1230	4 2919	9			
11	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	132	1 8768	3	2651	2590	1 8 8 117
						7445	4 2916	9			
12	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	143	1 8181	3	2619	2707	1 29
						7888	4 2881	9			
01	18197 X	13842	-0-	-4355	-0-	73	1 4059	3	1641	1630	1 40
						7905	4 1805	9			
02	17976 X	14034	-0-	-3942	-0-	104	1 7227	3	2050	2062	1 28
						4448	4 2255	9			
03	19902 X	16582	-0-	-3320	-0-	119	1 8614	3	2386	2353	1 61
						5224	4 2625	9			

TETRIS 21601 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284550		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247			
10	26660 X	25072	-0-	-1588	-0-	829	1 18731	3	4601	4590	0 488
						451	4 5061	9			
11	26261 X	26261	-0-	-0-	-0-	830	1 19098	3	4893	4698	0 683
						951	4 5382	9			
12	26629 X	16487	-0-	-10142	-0-	786	1 8344	3	4577	4294	0 966
						2322	4 5035	9			
01	26629 X	18690	-0-	-7939	-0-	791	1 13235	3	4240	4135	0 1071
						4664	9				
02	24500 X	16849	-0-	-7651	-0-	770	1 11762	3	3591	3134	0 1528
						367	4 3950	9			
03	27125 X	16795	-0-	-10330	-0-	820	1 11276	3	3692	4123	0 1097
						638	4 4061	9			

TETRIS 21601 18		WELL #: 2H		RRCID -> 284559		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690			
10	9517 X	7977	-0-	-1540	-0-	256	1 5799	3	1621	1617	0 159
						139	4 1783	9			
11	9210 X	7210	-0-	-2000	-0-	220	1 5049	3	1536	1655	0 40
						251	4 1690	9			
12	9331 X	5734	-0-	-3597	-0-	299	1 3175	3	1252	1175	0 117
						883	4 1377	9			
01	8928 X	6798	-0-	-2130	-0-	294	1 4923	3	1437	1402	0 152
						1581	9				
02	7532 X	4462	-0-	-3070	-0-	210	1 3214	3	853	745	0 260
						100	4 938	9			
03	7967 X	5317	-0-	-2650	-0-	265	1 3638	3	1098	1226	0 132
						206	4 1208	9			

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 3H		RRCID -> 284664		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	18135 X	16327	-0-	-1808	-0-	1085 1 2914 9	12328 3	N	2649	2651 0	1131	
11	17610 X	15748	-0-	-1862	-0-	1050 1 123 4	10138 3 4437 9	N	4034	4426 0	8 8 731	
12	19127 X	15751	-0-	-3376	-0-	1085 1 1407 4	10539 3 2720 9	N	2473	2571 0	9 8 624	
01	19127 X	13978	-0-	-5149	-0-	1085 1 112 4	9814 3 2967 9	N	2697	2679 0	46 8 596	
02	17276 X	10161	-0-	-7115	-0-	980 1 613 4	6078 3 2490 9	N	2264	2241 0	23 8 596	
03	16337 X	7996	-0-	-8341	-0-	1085 1 3179 9	3732 3	N	2890	2916 0	8 8 562	

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H		RRCID -> 284834		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015		
10	27776 X	24297	-0-	-3479	-0-	146 1 1124 4	21839 3 1188 9	N	1080	1087 1	66	
11	26880 X	22378	-0-	-4502	-0-	122 1 2681 4	18453 3 1122 9	N	1020	1013 1	73	
12	27776 X	21065	-0-	-6711	-0-	119 1 2309 4	17509 3 1128 9	N	1025	1070 1	28	
01	27621 X	23376	-0-	-4245	-0-	139 1 808 4	20637 3 1792 9	N	1629	1559 1	98	
02	21952 X	13928	-0-	-8024	-0-	68 1 500 4	12441 3 919 9	N	835	812 1	121	
*03	25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	162 1 103 4	23706 3 1128 9	Y	1025	1083 1	63	

PIVOT 21602 34		WELL #: 4H		RRCID -> 284852		COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370		
10	19096 X	16038	-0-	-3058	-0-	1085 1 176 4	11316 3 3461 9	N	3146	3009 0	1255	
11	18480 X	15530	-0-	-2950	-0-	1050 1 505 4	11322 3 2653 9	N	2412	2402 0	1265	
12	19096 X	9629	-0-	-9467	-0-	1085 1 24 4	5285 3 3235 9	N	2941	2906 0	8 8 1292	
01	16027 X	11794	-0-	-4233	-0-	1085 1 45 4	7364 3 3300 9	N	3000	2850 0	43 8 1399	
02	14504 X	6531	-0-	-7973	-0-	770 1 21 4	3198 3 2542 9	N	2311	2476 0	19 8 1215	
*03	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	1085 1 5 4	13772 3 3329 9	N	3026	3129 0	7 8 1105	

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H		RRCID -> 284897		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845		
10	38719 X	30422	-0-	-8297	-0-	167 1 1125 4	24998 3 4132 9	N	3756	3782 1	271	
11	37470 X	23480	-0-	-13990	-0-	110 1 2680 4	16713 3 3977 9	N	3615	3588 1	298	
12	38719 X	22354	-0-	-16365	-0-	108 1 2309 4	15920 3 4017 9	N	3652	3811 1	139	
01	36673 X	27227	-0-	-9446	-0-	150 1 809 4	22390 3 3878 9	N	3525	3375 1	289	
02	32200 X	26279	-0-	-5921	-0-	124 1 501 4	22860 3 2794 9	N	2540	2466 1	363	
*03	30411 X	29699	-0-	-712	-0-	176 1 102 4	25847 3 3574 9	Y	3249	3432 1	180	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	29295 X	26124	-0-	-3171	-0-	1085	1	19850	3	N	4485	4360	0	1322
						255	4	4934	9					
11	28350 X	1856	-0-	-26494	-0-	1050	1	806	3	N	-0-			1322
12	27900 X	7231	-0-	-20669	-0-	1085	1	3902	3	N	1410	1406	0	1326
						693	4	1551	9					
01	35092 X	21624	-0-	-13468	-0-	1085	1	16685	3	N	3461	3520	0	1267
						47	4	3807	9					
02	31696 X	14492	-0-	-17204	-0-	980	1	11349	3	N	1896	1967	0	1196
						77	4	2086	9					
03	35092 X	15520	-0-	-19572	-0-	1085	1	10722	3	N	3204	3203	0	1197
						189	4	3524	9					

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

10	20491 X	19558	-0-	-933	-0-	105	1	15771	3	N	2559	2578	1	176
						867	4	2815	9					
11	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	119	1	18107	3	N	2421	2402	1	195
						2251	4	2663	9					
12	23681 X	23681	-0-	-0-	-0-	130	1	19108	3	N	2490	2598	1	87
						1704	4	2739	9					
01	19561 X	18337	-0-	-1224	-0-	100	1	14825	3	N	2361	2261	1	187
						815	4	2597	9					
02	21588 X	11050	-0-	-10538	-0-	49	1	9019	3	N	1720	1670	1	237
						90	4	1892	9					
*03	23901 X	13339	-0-	-10562	-0-	72	1	10635	3	Y	2361	2494	1	104
						35	4	2597	9					

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

10	43090 X	14257	-0-	-28833	-0-	543	1	9298	3	N	3546	3427	0	526
						515	4	3901	9					
11	41700 X	29997	-0-	-11703	-0-	525	1	22292	3	N	6286	6262	0	537
						265	4	6915	9				13 8	
12	43090 X	29687	-0-	-13403	-0-	1000	1	19189	3	N	6809	6605	0	741
						2008	4	7490	9					
01	27962 X	22188	-0-	-5774	-0-	543	1	14032	3	N	6005	6229	0	517
						1007	4	6606	9					
02	24416 X	18816	-0-	-5600	-0-	490	1	13173	3	N	4216	4192	0	541
						515	4	4638	9					
03	31000 X	26655	-0-	-4345	-0-	543	1	19312	3	N	6080	6077	0	544
						112	4	6688	9					

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

10	28180 X	28180	-0-	-0-	-0-	154	1	23140	3	N	3654	3680	1	307
						867	4	4019	9					
11	32554 X	32554	-0-	-0-	-0-	173	1	26245	3	N	3532	3506	1	333
						2251	4	3885	9					
12	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	187	1	27547	3	N	3368	3515	1	186
						1705	4	3705	9					
01	28179 X	25463	-0-	-2716	-0-	139	1	20702	3	N	3460	3313	1	333
						816	4	3806	9					
02	30380 X	17046	-0-	-13334	-0-	75	1	13952	3	N	2663	2585	1	411
						90	4	2929	9					
*03	33635 X	21121	-0-	-12514	-0-	115	1	16915	3	Y	3687	3894	1	204
						35	4	4056	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: R 4H		ASSOCIATED RRCID -> 286628	CAPACITY COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968	CNTY: WARD PERF.11200 - 15790		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	19468 X	15394	-0-	-4074	-0-	1085 1 13 4	10598 3 3698 9	N	3362	3738	1		1133
11	18840 X	13192	-0-	-5648	-0-	1050 1 4045 9	8097 3	N	3677	3685	1		1125
12	19065 X	13753	-0-	-5312	-0-	1085 1 576 4	8311 3 3781 9	N	3437	3171	1		1391
01	18817 X	15846	-0-	-2971	-0-	1085 1 16 4	10680 3 4065 9	N	3695	3535	1		1551
02	16660 X	10847	-0-	-5813	-0-	980 1 4 4	7631 3 2232 9	N	2029	2373	1		1207
03	15407 X	13165	-0-	-2242	-0-	1085 1 3684 9	8396 3	N	3349	3270	1		1286

RIVERSIDE 21601			WELL #: 6H		ASSOCIATED RRCID -> 286738	CAPACITY COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029	CNTY: WARD PERF.11250 - 15745		
10	40517 X	32720	-0-	-7797	-0-	308 1 177 4	27608 3 4627 9	N	4206	4225	1		444
11	39210 X	30383	-0-	-8827	-0-	301 1 2 4	25550 3 4530 9	N	4118	4361	1		201
12	40517 X	19642	-0-	-20875	-0-	286 1 1249 4	14705 3 3402 9	N	3093	3108	1		186
01	36921 X	19233	-0-	-17688	-0-	262 1 911 4	14222 3 3838 9	N	3489	3176	1		499
02	29540 X	19529	-0-	-10011	-0-	193 1 2184 4	14316 3 2836 9	N	2578	2591	1		486
*03	32705 X	29021	-0-	-3684	-0-	322 1 1246 4	23711 3 3742 9	Y	3402	3357	1		531

SCRAMBLE 21802			WELL #: 1H		ASSOCIATED RRCID -> 286768	CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10348	CNTY: WARD PERF.10600 - 15125		
10	84754 X	60158	-0-	-24596	-0-	77 1 745 4	57323 3 2013 9	N	1830	1776	0	28 8	118
11	72930 X	55484	-0-	-17446	-0-	129 1 120 4	53259 3 1976 9	N	1796	1787	0	10 8	117
12	71765 X	58232	-0-	-13533	-0-	133 1 326 4	55697 3 2076 9	N	1887	1870	0	13 8	121
01	70587 X	57062	-0-	-13525	-0-	143 1 4 4	54857 3 2058 9	N	1871	1838	0	20 8	134
02	61096 X	36556	-0-	-24540	-0-	172 1 289 4	34780 3 1315 9	N	1195	1161	0	30 8	138
03	60171 X	45576	-0-	-14595	-0-	245 1 118 4	43255 3 1958 9	N	1780	1750	0	29 8	139

BLACKTOP 21601 1			WELL #: 3H		ASSOCIATED RRCID -> 286770	CAPACITY COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10494	CNTY: WARD PERF.10800 - 15255		
10	34038 X	28539	-0-	-5499	-0-	302 1 1678 4	21005 3 5554 9	N	5049	5012	1	1 8	118
11	32940 X	22693	-0-	-10247	-0-	251 1 197 4	16613 3 5632 9	N	5120	5002	1	5 8	231
12	29016 X	15308	-0-	-13708	-0-	212 1 2868 9	12228 3	N	2607	2694	1		144
01	28551 X	25822	-0-	-2729	-0-	372 1 143 4	20729 3 4578 9	N	4162	4133	1		173
02	25788 X	15253	-0-	-10535	-0-	151 1 865 4	10599 3 3638 9	N	3307	3327	1		153
03	28551 X	10199	-0-	-18352	-0-	70 1 117 4	5093 3 4919 9	N	4472	4411	1		214

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601			//CONT.// //CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE

				WELL #:	7H	RRCID ->	286771	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	11350 - 15900	
10	42873 X	33985	-0-	-8888	-0-	312 1	27952 3	N	3966	3983	1			463
11	41160 X	31575	-0-	-9585	-0-	1358 4	4363 9	N	4086	4328	1			221
12	35805 X	23651	-0-	-12154	-0-	299 1	25408 3	N	3118	3134	1			205
01	35805 X	25143	-0-	-10662	-0-	1373 4	4495 9	N	3558	3237	1			526
02	32340 X	17271	-0-	-15069	-0-	334 1	17207 3	N	2241	2253	1			514
*03	33976 X	27085	-0-	-6891	-0-	2680 4	3430 9	Y	3966	3915	1			565
						358 1	19401 3							
						1470 4	3914 9							
						187 1	13905 3							
						714 4	2465 9							
						298 1	21992 3							
						432 4	4363 9							

BLACKTOP 21601 1														
				WELL #:	4H	RRCID ->	286786	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	10800 - 15300	
10	50065 X	17634	-0-	-32431	-0-	191 1	13292 3	N	3199	3176	1			92
11	35910 X	8245	-0-	-27665	-0-	632 4	3519 9	N	1263	1234	1	2 8		119
12	33232 X	1045	-0-	-32187	-0-	101 1	6695 3	N	20	20	1			119
01	30504 X	29525	-0-	-979	-0-	60 4	1389 9	N	5828	5787	1			160
02	25306 X	25306	-0-	-0-	-0-	17 1	1006 3	N	5352	5384	1			128
*03	32004 X	32004	-0-	-0-	-0-	22 9	352 1	N	5193	5121	1			200
						3203 4	6411 9							
						254 1	17778 3							
						1387 4	5887 9							
						359 1	25922 3							
						11 4	5712 9							

TETRIS 21601 18														
				WELL #:	3H	RRCID ->	286941	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	11200 - 15680	
10	19437 X	13316	-0-	-6121	-0-	1085 1	8588 3	N	3266	3384	1			1186
11	18810 X	13462	-0-	-5348	-0-	50 4	3593 9	N	3363	3336	1			1213
12	18631 X	15358	-0-	-3273	-0-	1050 1	8688 3	N	3931	3826	1			1318
01	17825 X	13715	-0-	-4110	-0-	25 4	3699 9	N	3649	3674	1			1293
02	15484 X	11986	-0-	-3498	-0-	1085 1	9322 3	N	2866	2851	1			1308
03	15345 X	12667	-0-	-2678	-0-	627 4	4324 9	N	3940	3877	1			1371
						49 4	4014 9							
						980 1	7841 3							
						12 4	3153 9							
						1085 1	7247 3							
						1 4	4334 9							

SCRAMBLE 21802														
				WELL #:	2H	RRCID ->	287050	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	10600 - 15200	
10	81096 X	55178	-0-	-25918	-0-	72 1	53022 3	N	1267	1229	0	37 8		69
11	72720 X	56647	-0-	-16073	-0-	690 4	1394 9	N	1220	1214	0	16 8		59
12	75051 X	62550	-0-	-12501	-0-	133 1	55048 3	N	1294	1283	0	22 8		48
01	69781 X	59747	-0-	-10034	-0-	124 4	1342 9	N	1332	1308	0	21 8		51
02	61012 X	46688	-0-	-14324	-0-	145 1	60626 3	N	870	845	0	30 8		46
*03	64772 X	64772	-0-	-0-	-0-	356 4	1423 9	N	1174	1155	0	27 8		38
						151 1	58127 3							
						4 4	1465 9							
						222 1	45135 3							
						374 4	957 9							
						358 1	62952 3							
						171 4	1291 9							

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
RIFLE 21801														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 041867														
WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	32984 X	25998	-0-	-6986	-0-	353 1 5183 9	20462 3	N	4712	4786 0				293
11	31920 X	25158	-0-	-6762	-0-	331 1 60 4	19043 3	N	5204	5177 0	107 8			213
12	31775 X	20152	-0-	-11623	-0-	382 1 385 4	14688 3	N	4270	4264 0				219
01	31775 X	28664	-0-	-3111	-0-	458 1 6079 9	22127 3	N	5526	5429 0	54 8			262
02	24304 X	11806	-0-	-12498	-0-	335 1 2496 9	8975 3	N	2269	2171 0	27 8			333
03	26009 X	21702	-0-	-4307	-0-	460 1 1449 4	15772 3	N	3655	3620 0	19 8			349

RIFLE 21801														
WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875														
10	29295 X	24739	-0-	-4556	-0-	327 1 61 4	18948 3	N	4912	4988 0				291
11	30270 X	25351	-0-	-4919	-0-	343 1 39 4	19720 3	N	4772	4818 0	47 8			198
12	31279 X	14967	-0-	-16312	-0-	232 1 2066 4	8907 3	N	3420	3415 0				203
01	31279 X	15668	-0-	-15611	-0-	231 1 536 4	11135 3	N	3424	3364 0	15 8			248
02	25872 X	10832	-0-	-15040	-0-	305 1 47 4	8146 3	N	2122	2030 0	17 8			323
03	26195 X	21110	-0-	-5085	-0-	474 1 284 4	16272 3	N	3709	3750 0	11 8			271

ARPENT 21602 25														
WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300														
10	35371 X	3050	-0-	-32321	-0-	542 1 1284 4	1180 3	N	40	38 0				782
11	34230 X	1043	-0-	-33187	-0-	525 1 242 4	276 3	N	-0-					782
12	35371 X	1291	-0-	-34080	-0-	85 1 43 4	191 3	N	884	857 0				809
01	21235 X	6321	-0-	-14914	-0-	542 1 39 4	2069 3	N	3337	3461 0	17 8			668
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	490 1 2096 9	998 3	N	1905	1894 0				679
*03	22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	542 1 4387 9	17159 3	N	3988	3986 0				681

SCRAMBLE 21802														
WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235														
10	89621 X	59058	-0-	-30563	-0-	75 1 722 4	55514 3	N	2497	2422 0	60 8			173
11	86730 X	70427	-0-	-16303	-0-	162 1 151 4	67176 3	N	2671	2658 0	32 8			154
12	89621 X	82609	-0-	-7012	-0-	187 1 460 4	78397 3	N	3241	3211 0	40 8			144
01	89621 X	78011	-0-	-11610	-0-	194 1 5 4	74377 3	N	3123	3067 0	39 8			161
02	80528 X	35204	-0-	-45324	-0-	165 1 277 4	33401 3	N	1237	1203 0	22 8			173
03	82615 X	58986	-0-	-23629	-0-	321 1 154 4	56386 3	N	1932	1900 0	48 8			157

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	3H	RRCID -> 287688	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 10394	PERF. 10600	- 15279						
10		100812 X	82684	-0-	-18128	-0-	106 1 1020 4	78483 3 3075 9		N	2795	2711 0	74 8			137
11		88350 X	76176	-0-	-12174	-0-	176 1 165 4	73041 3 2794 9		N	2540	2527 0	26 8			124
12		91295 X	67836	-0-	-23459	-0-	155 1 380 4	64699 3 2602 9		N	2365	2343 0	30 8			116
01		91295 X	68870	-0-	-22425	-0-	172 1 5 4	66138 3 2555 9		N	2323	2282 0	31 8			126
02		79240 X	51188	-0-	-28052	-0-	241 1 406 4	48982 3 1559 9		N	1417	1377 0	43 8			123
03		82677 X	58242	-0-	-24435	-0-	316 1 151 4	55536 3 2239 9		N	2035	2002 0	25 8			131

GRABEN 21903				WELL #:	1H	RRCID -> 287905	COMPL. DATE 06/16/2019	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9900	- 19725						
10		43896 X	32019	-0-	-11877	-0-	1488 1 156 4	26907 3 3468 9		N	3153	3836 1			177	
11		42480 X	19262	-0-	-23218	-0-	1440 1 2144 9	15678 3		N	1949	1467 1			659	
12		27311 X	2137	-0-	-25174	-0-	1488 1 23 4	360 3 266 9		N	242	684 1			217	
01		32023 X	609	-0-	-31414	-0-	492 3	117 9		N	106					323
02		28924 X	824	-0-	-28100	-0-	672 1 96 9	56 3		N	87	177 1			233	
03		32023 X	941	-0-	-31082	-0-	672 1 28 9	241 3		N	25	25 8			233	

FLEX STATE 21602 16				WELL #:	6H	RRCID -> 287926	COMPL. DATE 09/16/2019	TOTAL DEPTH 10548	PERF. 10700	- 15481						
10		61349 X	32661	-0-	-28688	-0-	188 1 1220 4	25977 3 5276 9		N	4796	4773 1	11 8			109
11		59370 X	49477	-0-	-9893	-0-	199 1 2110 4	39112 3 8056 9		N	7324	7306 1	7 8			120
12		61349 X	57044	-0-	-4305	-0-	223 1 2538 4	45772 3 8511 9		N	7737	7776 1	7 8			74
01		47988 X	42780	-0-	-5208	-0-	199 1 3528 4	31936 3 7117 9		N	6470	6451 1	21 8			72
02		46172 X	35605	-0-	-10567	-0-	175 1 1281 4	29076 3 5073 9		N	4612	4578 1			106	
03		57040 X	21093	-0-	-35947	-0-	129 1 41 4	18094 3 2829 9		N	2572	2531 1	67 8			80

FLEX STATE 21602 16				WELL #:	5H	RRCID -> 288017	COMPL. DATE 09/16/2019	TOTAL DEPTH 10528	PERF. 10700	- 15472						
10		39587 X	6620	-0-	-32967	-0-	32 1 206 4	4379 3 2003 9		N	1821	1812 1	10 8			62
11		38310 X	20805	-0-	-17505	-0-	73 1 776 4	14395 3 5561 9		N	5055	5043 1	9 8			65
12		37944 X	28448	-0-	-9496	-0-	95 1 1080 4	19478 3 7795 9		N	7086	7122 1	9 8			20
01		28954 X	11684	-0-	-17270	-0-	54 1 957 4	8660 3 2013 9		N	1830	1825 1	9 8			16
02		19432 X	565	-0-	-18867	-0-	3 1 23 4	524 3 15 9		N	14	14 1			16	
*03		28458 X	1297	-0-	-27161	-0-	9 1 3 4	1279 3 6 9		N	5	5 8			16	

PHANTOM (WOLFECAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PHANTOM (WOLFECAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 6H		RRCID -> 288036	COMPL. DATE 08/23/2019	TOTAL DEPTH 10890	PERF.11000 - 15800									
10	46562	X	29826	-0-	-16736	-0-	839 1	22957 3	N	5440	5367	1			413	
11	45060	X	34590	-0-	-10470	-0-	46 4	5984 9	N	5337	5392	1			358	
12	39091	X	30317	-0-	-8774	-0-	829 1	27874 3	N	5113	5124	1			347	
01	38502	X	23440	-0-	-15062	-0-	16 4	5871 9	N	4874	4855	1			366	
02	34776	X	9535	-0-	-25241	-0-	839 1	23850 3	N	2331	1841	1			856	
03	35743	X	13172	-0-	-22571	-0-	4 4	5624 9	N	5352	5981	1			227	
							749 1	17314 3	N							
							16 4	5361 9	N							
							385 1	6531 3	N							
							55 4	2564 9	N							
							263 1	6861 3	N							
							161 4	5887 9	N							
ESCOPETA 21901		WELL #: 4H		RRCID -> 288083	COMPL. DATE 08/24/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11000 - 15810									
10	20615	X	12064	-0-	-8551	-0-	246 1	6730 3	N	4482	4422	1			431	
11	19950	X	8556	-0-	-11394	-0-	158 4	4930 9	N	4027	4067	1			391	
12	17701	X	12028	-0-	-5673	-0-	116 1	3899 3	N	4328	4337	1			382	
01	15872	X	12920	-0-	-2952	-0-	111 4	4430 9	N	4353	4336	1			399	
02	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	246 1	7008 3	N	2586	2043	1			942	
*03	25977	X	25977	-0-	-0-	-0-	13 4	4761 9	N	3326	3717	1			551	
							336 1	7761 3	N							
							35 4	4788 9	N							
							490 1	8301 3	N							
							44 4	2845 9	N							
							822 1	21445 3	N							
							51 4	3659 9	N							
PISTOL 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 288645	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10637	PERF.11400 - 19250									
10	58249	X	41647	-0-	-16602	-0-	348 1	32787 3	N	7716	7714	1			307	
11	48330	X	36384	-0-	-11946	-0-	24 4	8488 9	N	6784	6818	1			273	
12	48050	X	33304	-0-	-14746	-0-	410 1	28428 3	N	6295	6111	1			457	
01	45012	X	34887	-0-	-10125	-0-	84 4	7462 9	N	5887	6024	1			320	
02	40264	X	16549	-0-	-23715	-0-	384 1	25801 3	N	2812	2712	1			420	
03	41633	X	28174	-0-	-13459	-0-	194 4	6925 9	N	5999	6088	1	2	8	329	
							328 1	28009 3	N							
							74 4	6476 9	N							
							155 1	12132 3	N							
							1169 4	3093 9	N							
							316 1	21229 3	N							
							30 4	6599 9	N							
PISTOL 21801		WELL #: 1H		RRCID -> 288684	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL DEPTH 10914	PERF.11305 - 18800									
10	69099	X	52667	-0-	-16432	-0-	405 1	38078 3	N	11978	11974	1			209	
11	66870	X	50959	-0-	-15911	-0-	1008 4	13176 9	N	12637	12702	1			144	
12	69099	X	55013	-0-	-14086	-0-	513 1	35582 3	N	12777	12405	1			516	
01	64263	X	47861	-0-	-16402	-0-	963 4	13901 9	N	11406	11670	1	1	8	251	
02	51100	X	20205	-0-	-30895	-0-	557 1	37486 3	N	4492	4331	1	2	8	410	
03	55025	X	37335	-0-	-17690	-0-	2915 4	14055 9	N	9920	10067	1	4	8	259	
							406 1	34664 3	N							
							244 4	12547 9	N							
							191 1	14910 3	N							
							163 4	4941 9	N							
							379 1	25497 3	N							
							547 4	10912 9	N							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 5H		RRCID -> 288741		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	57939	X	56933	-0-	-1006	-0-	410 1	28512 3	N	10369	10294 1	3 8	278
							16605 4	11406 9					
11	57883	X	57883	-0-	-0-	-0-	452 1	29967 3	N	10544	10302 1	17 8	503
							15866 4	11598 9					
12	63612	X	52779	-0-	-10833	-0-	610 1	35120 3	N	10338	10684 1		157
							5677 4	11372 9					
01	63612	X	56169	-0-	-7443	-0-	541 1	30132 3	N	9584	9517 1		224
							14954 4	10542 9					
02	57456	X	36482	-0-	-20974	-0-	337 1	23614 3	N	5605	5638 1		191
							6365 4	6166 9					
03	59799	X	54731	-0-	-5068	-0-	533 1	38500 3	N	7848	7739 1		300
							7065 4	8633 9					
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700			
10	73253	X	59029	-0-	-14224	-0-	597 1	41571 3	N	7149	7097 1	2 8	184
							8997 4	7864 9					
11	70890	X	49960	-0-	-20930	-0-	587 1	38913 3	N	6346	6200 1	11 8	319
							3479 4	6981 9					
12	65441	X	42252	-0-	-23189	-0-	593 1	34113 3	N	5753	5946 1		126
							1218 4	6328 9					
01	65441	X	21552	-0-	-43889	-0-	298 1	16608 3	N	2534	2516 1		144
							1859 4	2787 9					
02	59108	X	37048	-0-	-22060	-0-	423 1	29643 3	N	4313	4339 1		118
							2238 4	4744 9					
03	59024	X	54320	-0-	-4704	-0-	647 1	46725 3	N	5939	5857 1		200
							415 4	6533 9					
PISTOL 21801		WELL #: 4H		RRCID -> 288800		COMPL. DATE 11/16/2019				TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535			
10	56699	X	41686	-0-	-15013	-0-	332 1	31276 3	N	8103	8101 1		269
							1165 4	8913 9					
11	54870	X	11459	-0-	-43411	-0-	127 1	8845 3	N	2053	2063 1		259
							229 4	2258 9					
12	50623	X	12593	-0-	-38030	-0-	144 1	9700 3	N	2009	1950 1		318
							539 4	2210 9					
01	46252	X	42127	-0-	-4125	-0-	351 1	30010 3	N	7963	8148 1	1 8	132
							3007 4	8759 9					
02	41776	X	19892	-0-	-21884	-0-	179 1	13999 3	N	3847	3710 1	1 8	268
							1482 4	4232 9					
03	41695	X	34761	-0-	-6934	-0-	390 1	26226 3	N	7172	7279 1	2 8	159
							256 4	7889 9					
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270			
10	55056	X	14476	-0-	-40580	-0-	82 1	11372 3	N	2262	2251 1	12 8	219
							534 4	2488 9					
11	53280	X	52005	-0-	-1275	-0-	200 1	39253 3	N	9485	9463 1	13 8	228
							2118 4	10434 9					
12	57215	X	57215	-0-	-0-	-0-	198 1	40578 3	N	12899	12963 1	12 8	152
							2250 4	14189 9					
01	68679	X	68679	-0-	-0-	-0-	302 1	48538 3	N	13160	13122 1	34 8	156
							5363 4	14476 9					
02	51577	X	51577	-0-	-0-	-0-	235 1	38836 3	N	9814	9741 1		229
							1711 4	10795 9					
*03	75017	X	75017	-0-	-0-	-0-	417 1	58590 3	N	14434	14205 1	256 8	202
							133 4	15877 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 270251	COMPL. DATE 12/03/2012	TOTAL DEPTH 11584	PERF.11870 - 16301							
10		18755 X	3518	-0-	-15237	-0-	3057 3 411 9	50 4	Y	374	255 1	471		
11		21635 X	21635	-0-	-0-	-0-	17698 3 3518 9	419 4	Y	3198	3156 1	513		
12		18755 X	4196	-0-	-14559	-0-	3428 3 546 9	222 4	Y	496	870 1	139		
01		5053 X	2823	-0-	-2230	-0-	2195 3 399 9	229 4	Y	363	191 1	311		
02		20188 X	909	-0-	-19279	-0-	20 4	889 9	Y	808	742 1	377		
03		22351 X	1765	-0-	-20586	-0-	6 4	1759 9	Y	1599	1344 1	632		
		ABERNATHY 57-T1-14		WELL #: 1H		RRCID -> 270387	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 11180	PERF.11170 - 15492					
10		22971 X	5333	-0-	-17638	-0-	3705 3 1199 9	429 4	Y	1090	1135 1	154		
11		22230 X	16933	-0-	-5297	-0-	13931 3 2544 9	458 4	Y	2313	2344 1	123		
12		27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	23915 3 2032 9	1122 4	Y	1847	1431 1	539		
01		20212 X	6774	-0-	-13438	-0-	5486 3 469 9	819 4	Y	426	897 1	68		
02		13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	10865 3 1627 9	858 4	Y	1479	1148 1	399		
*03		15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	12776 3 2306 9	772 4	Y	2096	2103 1	392		
		BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 1H		RRCID -> 270567	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 11377	PERF.11333 - 16036					
10		25172 X	15015	-0-	-10157	-0-	13018 3 859 9	1138 4	Y	781	850 1	87		
11		24360 X	17108	-0-	-7252	-0-	14196 3 2475 9	437 4	Y	2250	1913 1	424		
12		23126 X	7071	-0-	-16055	-0-	5476 3 1560 9	35 4	Y	1418	1722 1	120		
01		15004 X	5938	-0-	-9066	-0-	4748 3 899 9	291 4	Y	817	556 1	381		
02		15960 X	7885	-0-	-8075	-0-	5770 3 1613 9	502 4	Y	1466	1657 1	190		
03		17670 X	10368	-0-	-7302	-0-	8011 3 1898 9	459 4	Y	1725	1633 1	282		
		HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #: 1		RRCID -> 270685	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 11013	PERF.11069 - 15767					
10		11718 X	2230	-0-	-9488	-0-	1629 3 26 9	575 4	N	24		278		
11		7020 X	5549	-0-	-1471	-0-	3718 3 61 9	1770 4	N	55	180 1	153		
12		13795 X	12351	-0-	-1444	-0-	10316 3 206 9	1829 4	N	187	192 1	148		
01		13795 X	12902	-0-	-893	-0-	11772 3 233 9	897 4	N	212	187 1	173		
02		12460 X	10213	-0-	-2247	-0-	8643 3 297 9	1273 4	N	270	175 1	268		
03		12338 X	5497	-0-	-6841	-0-	3993 3 136 9	1368 4	N	124	179 1	213		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MEEKER 56-T2-22			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID ->	270731	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	11358	-	15892		
10		22103 X	21977	-0-	-126	-0-	21000 832 9	3	145	4	N	756	741	1		178
11		21750 X	20022	-0-	-1728	-0-	17675 1733 9	3	614	4	N	1575	1312	1		441
12		22475 X	7161	-0-	-15314	-0-	5557 678 9	3	926	4	N	616	899	1		158
01		22475 X	16498	-0-	-5977	-0-	14285 708 9	3	1505	4	N	644	565	1		237
02		19852 X	3680	-0-	-16172	-0-	3121 282 9	3	277	4	N	256	173	1		320
*03		24806 X	24806	-0-	-0-	-0-	22745 1605 9	3	456	4	N	1459	1479	1		300
EXTINCTION 57-T1-32			WELL #:	1H	RRCID ->	271198	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10787	-	15482		
10		17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	15660 575 9	3	1016	4	Y	523	532	1		217
11		19455 X	19455	-0-	-0-	-0-	16018 1360 9	3	2077	4	Y	1236	1092	1		361
12		16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	13535 920 9	3	2023	4	Y	836	835	1		362
01		12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	11639 568 9	3	660	4	Y	516	738	1		140
02		12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	10383 679 9	3	1799	4	Y	617	540	1		217
*03		13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	11401 648 9	3	1413	4	Y	589	719	1		87
BOLD JOHNSON 56-T1-42			WELL #:	1H	RRCID ->	271675	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	10141	-	10600		
10		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	2229 1318 9	3	905	4	N	1198	1128	1		119
11		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	5121 1944 9	3	116	4	N	1767	1641	1		245
12		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	2176 1427 9	3	143	4	N	1297	1091	1		451
01		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	572 1242 9	3	386	4	N	1129	1414	1		166
02		515 X	515	-0-	-0-	-0-	175 64 4	4	340	9	N	309	373	1		102
*03		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	64 898 9	4	1043	9	N	948	566	1		484
BOLD JOHNSON 56-T1-36			WELL #:	1H	RRCID ->	271703	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	11687	-	16203		
10		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	6210 980 9	3	1755	4	Y	891	1126	1		50
11		13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	11043 1719 9	3	479	4	Y	1563	1357	1		256
12		16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	13129 2318 9	3	818	4	Y	2107	1923	1		440
01		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	8401 499 9	3	321	4	Y	454	794	1		100
02		12348 X	5844	-0-	-6504	-0-	4485 661 9	3	698	4	Y	601	541	1		160
03		16275 X	13228	-0-	-3047	-0-	11372 898 9	3	958	4	Y	816	856	1		120

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RAYMORE 57-T1-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 271713		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11270		PERF.11215 - 16019							
10		17524 X	17524	-0-	-0-	13809	3	2212	4	N	1366	1313	1		169
11		20118 X	20118	-0-	-0-	1503	9	17594	3	N	1363	1280	1		252
12		13011 X	13011	-0-	-0-	1499	9	9935	3	N	1320	1104	1		468
01		9610 X	9610	-0-	-0-	1452	9	6500	3	N	1428	1535	1		361
02		1494 X	1494	-0-	-0-	1571	9	621	3	N	352	560	1		153
*03		9793 X	9793	-0-	-0-	387	9	7107	3	N	1319	1128	1		344
						1451	9								
WELL #: 1H		RRCID -> 271718		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 11384		PERF.11386 - 15727							
10		26381 X	18902	-0-	-7479	14979	3	1595	4	Y	2116	1626	1		499
11		18817 X	18817	-0-	-0-	2328	9	16279	3	Y	1710	2025	1		184
12		17732 X	12594	-0-	-5138	1881	9	9761	3	Y	2006	1825	1		365
01		23509 X	23509	-0-	-0-	2207	9	20305	3	Y	2665	2708	1		322
02		17556 X	6958	-0-	-10598	2932	9	6256	3	Y	451	715	1		58
*03		19876 X	19876	-0-	-0-	496	9	17428	3	Y	1698	1462	1		294
						1868	9								
WELL #: 1H		RRCID -> 271805		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 10993		PERF.10960 - 15573							
10		17887 X	17821	-0-	-66	14775	3	2210	4	N	760	558	1		248
11		17310 X	15538	-0-	-1772	836	9	12435	3	N	713	699	1		262
12		15996 X	13441	-0-	-2555	784	9	11621	3	N	706	573	1		395
01		17825 X	15314	-0-	-2511	777	9	10555	3	N	711	946	1		160
02		16100 X	12004	-0-	-4096	782	9	9921	3	N	641	565	1		236
03		17825 X	16741	-0-	-1084	705	9	14062	3	N	774	729	1		281
						851	9								
WELL #: 2H		RRCID -> 272207		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 10619		PERF.10718 - 15254							
10		7595 X	44	-0-	-7551	44	3			N	-0-				282
11		7350 X	512	-0-	-6838	512	3			N	-0-				282
12		7595 X	542	-0-	-7053	376	3	166	9	N	151	197	1		236
01		7595 X	21	-0-	-7574	21	3			N	-0-				236
02		4331 X	4331	-0-	-0-	4320	3	11	9	N	10				246
*03		3527 X	3527	-0-	-0-	3527	3			N	-0-				246

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577																
10	28396	X	21645	-0-	-6751	-0-	20246 1269 9	3	130	4	N	1154	1105	1		283
11	27480	X	17275	-0-	-10205	-0-	16071 1027 9	3	177	4	N	934	926	1		291
12	28396	X	13938	-0-	-14458	-0-	12508 1150 9	3	280	4	N	1045	756	1		580
01	26505	X	13730	-0-	-12775	-0-	12283 1277 9	3	170	4	N	1161	1526	1		215
02	19544	X	15793	-0-	-3751	-0-	14432 1156 9	3	205	4	N	1051	1121	1		145
*03	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	20757 1404 9	3	185	4	N	1276	1104	1		317

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329																
10	10943	X	7496	-0-	-3447	-0-	5312 1990 9	3	194	4	N	1809	1926	1		140
11	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	7943 2556 9	3	165	4	N	2324	2409	1		55
12	10943	X	6927	-0-	-4016	-0-	4983 1841 9	3	103	4	N	1674	1291	1		438
01	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	6593 2225 9	3	122	4	N	2023	1847	1		614
02	9940	X	5052	-0-	-4888	-0-	4047 934 9	3	71	4	N	849	1260	1		203
03	11005	X	10578	-0-	-427	-0-	7578 2592 9	3	408	4	N	2356	2180	1		379

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920																
10	18321	X	4110	-0-	-14211	-0-	2766 557 9	3	787	4	Y	506	625	1		28
11	17730	X	2180	-0-	-15550	-0-	1043 878 9	3	259	4	Y	798	695	1		131
12	18290	X	3041	-0-	-15249	-0-	2372 557 9	3	112	4	Y	506	531	1		106
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8235 318 9	3	36	4	Y	289	331	1		64
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	4800 473 9	3	149	4	Y	430	379	1		115
*03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	5027 1813 9	3	291	4	Y	1648	1520	1		243

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		3H	RRCID -> 275634	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11513 - 15860								
10	10385 X	3185	-0-	-7200	-0-	1230 855 9	3	1100	4	Y	777	736	1			187
11	10050 X	3247	-0-	-6803	-0-	812 801 9	3	1634	4	Y	728	491	1			424
12	9362 X	3532	-0-	-5830	-0-	1446 1225 9	3	861	4	Y	1114	975	1			563
01	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	6899 1742 9	3	489	4	Y	1584	2027	1			120
02	3416 X	3015	-0-	-401	-0-	2293 488 9	3	234	4	Y	444	477	1			87
*03	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	7642 2198 9	3	735	4	Y	1998	1638	1			447
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #:		1H	RRCID -> 275789	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 10027	PERF.10465 - 15313								
10	20336 X	9545	-0-	-10791	-0-	6556 2300 9	3	689	4	N	2091	2217	1			88
11	13260 X	9656	-0-	-3604	-0-	7172 2096 9	3	388	4	N	1905	1678	1			315
12	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	10876 3098 9	3	619	4	N	2816	2778	1			353
01	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	8842 2592 9	3	988	4	N	2356	2226	1			483
02	11060 X	6666	-0-	-4394	-0-	5405 1178 9	3	83	4	N	1071	1458	1			96
03	14601 X	12960	-0-	-1641	-0-	10032 2531 9	3	397	4	N	2301	1842	1			555
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 276286	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10138	PERF.10754 - 15639								
10	22382 X	1597	-0-	-20785	-0-	39 1557 9	3	1	4	Y	1415	1438	1			84
11	28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	498 422 4	1	25931	3	Y	1299	1317	1			66
12	25577 X	25577	-0-	-0-	-0-	336 247 4	1	23718	3	Y	1160	943	1			283
01	36284 X	36284	-0-	-0-	-0-	365 80 4	1	34383	3	Y	1324	1315	1			292
02	20216 X	15048	-0-	-5168	-0-	58 173 4	1	13664	3	Y	1048	1120	1			220
*03	32774 X	32774	-0-	-0-	-0-	108 126 4	1	30741	3	Y	1635	1613	1			242
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		4H	RRCID -> 276866	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10098 - 14910								
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3208 8 9	3	120	4	Y	7	6	1			1
11	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	12937 20144 3	3	196	9	Y	178	130	1			49
12	20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	69 10516 3	9	26	4	Y	63	106	1			6
01	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	122 6997 3	9	23	4	Y	111	92	1			25
02	12264 X	7854	-0-	-4410	-0-	845 3667 3	9	12	4	Y	768	600	1			193
03	20243 X	4881	-0-	-15362	-0-	961 961 9	3	253	4	Y	874	961	1			106

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BROWN STATE 56-T2-44			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE DELA 58-T2-38			WELL #:	1H	RRCID ->	277213	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9592	-	14255
10	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	9331 3557	3	9	N	3234	3055	1		533
11	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	11278 3633	3	9	N	3303	3296	1		540
12	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	9048 3188	3	9	N	2898	2990	1		448
01	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	10720 3390	3	9	N	3082	3176	1		354
02	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	7421 2222	3	9	N	2020	2060	1		314
*03	19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	14163 3691	3	9	N	3355	3414	1		255
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36			WELL #:	1H	RRCID ->	277458	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10200	-	15011
10	9207 X	7518	-0-	-1689	-0-	3506 2333	3	9	N	2121	2177	1		201
11	9000 X	7851	-0-	-1149	-0-	4422 1879	3	9	N	1708	1630	1		279
12	9300 X	4926	-0-	-4374	-0-	2787 1531	3	9	N	1392	1398	1		273
01	9300 X	6466	-0-	-2834	-0-	4072 1789	3	9	N	1626	1658	1		241
02	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	5535 2484	3	9	N	2258	2141	1		358
*03	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	7328 2498	3	9	N	2271	2325	1		304
STATE CALDWELL 57-T2-26			WELL #:	3H	RRCID ->	277467	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	10120	-	14783
10	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	9160 540	3	9	Y	491	406	1		246
11	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	11119 567	3	9	Y	515	669	1		92
12	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	15892 1637	3	9	Y	1488	1396	1		184
01	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	16277 347	3	9	Y	315	230	1		269
02	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11176 692	3	9	Y	629	329	1		569
*03	32645 X	32645	-0-	-0-	-0-	32306 228	3	9	Y	207	577	1		199

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408									
STATE CALDWELL 57-T2-26			WELL #:	5H	RRCID ->	277583	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10089	- 14890	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		16988 X	6504	-0-	-10484	-0-	5079 3	852 4	Y	521	529 1	261	
							573 9						
11		16440 X	12238	-0-	-4202	-0-	8870 3	614 4	Y	2504	2316 1	449	
							2754 9						
12		16368 X	13266	-0-	-3102	-0-	10521 3	105 4	Y	2400	2552 1	297	
							2640 9						
01		18004 X	18004	-0-	-0-	-0-	17692 3	25 4	Y	261	335 1	223	
							287 9						
02		6972 X	5984	-0-	-988	-0-	5689 3	116 4	Y	163	238 1	148	
							179 9						
*03		17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	17083 3	84 4	Y	683	176 1	655	
							751 9						
KC PREMIUM 56-T2-48			WELL #:	1H	RRCID ->	277719	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10682	- 15449	
10		9052 X	6150	-0-	-2902	-0-	4007 3	198 4	N	1768	2130 1	107	
							1945 9						
11		8760 X	8172	-0-	-588	-0-	5414 3	167 4	N	2355	1949 1	513	
							2591 9						
12		7440 X	6474	-0-	-966	-0-	4722 3	98 4	N	1504	1628 1	389	
							1654 9						
01		7347 X	6050	-0-	-1297	-0-	3901 3	361 4	N	1625	1821 1	193	
							1788 9						
02		7616 X	3927	-0-	-3689	-0-	2403 3	355 4	N	1063	899 1	357	
							1169 9						
03		8432 X	6894	-0-	-1538	-0-	5141 3	152 4	N	1455	1776 1	36	
							1601 9						
FRASER 57-T1-39			WELL #:	1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10235	- 14983	
10		15035 X	11781	-0-	-3254	-0-	8658 3	1238 4	N	1714	1679 1	242	
							1885 9						
11		14820 X	12667	-0-	-2153	-0-	10528 3	124 4	N	1832	1685 1	389	
							2015 9						
12		15314 X	10557	-0-	-4757	-0-	8523 3	62 4	N	1793	2031 1	151	
							1972 9						
01		15314 X	7482	-0-	-7832	-0-	5987 3	110 4	N	1259	1304 1	106	
							1385 9						
02		11816 X	6055	-0-	-5761	-0-	4098 3	891 4	N	969	732 1	343	
							1066 9						
03		13082 X	9904	-0-	-3178	-0-	7697 3	615 4	N	1447	1649 1	141	
							1592 9						
ALEXANDER 58-T2-12			WELL #:	1H	RRCID ->	277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9689	- 14500	
10		14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	11513 3	155 4	N	2476	2591 1	341	
							2724 9						
11		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	10440 3	130 4	N	2770	2725 1	386	
							3047 9						
12		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	6220 3	183 4	N	1675	1643 1	418	
							1843 9						
01		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	7952 3	351 4	N	1771	2045 1	144	
							1948 9						
02		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	8390 3	373 4	N	2078	1787 1	435	
							2286 9						
*03		18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	15978 3	122 4	N	2422	2530 1	327	
							2664 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H		RRCID -> 278124		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10069		PERF.10631 - 15442							
10	15376	X	10352	-0-	-5024	-0-	8407 1404	3 9	541	4	N	1276	1498	1	207
11	12600	X	9217	-0-	-3383	-0-	7321 1503	3 9	393	4	N	1366	1298	1	275
12	13020	X	7251	-0-	-5769	-0-	5743 1172	3 9	336	4	N	1065	1134	1	206
01	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	9880 1630	3 9	559	4	N	1482	1317	1	371
02	9352	X	5724	-0-	-3628	-0-	4184 943	3 9	597	4	N	857	902	1	326
03	10354	X	8786	-0-	-1568	-0-	6849 1503	3 9	434	4	N	1366	1283	1	409
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: 1		RRCID -> 278214		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10018 - 14504					
10	32094	X	32094	-0-	-0-	-0-	294 561	1 4	29148	3 9	Y	1901	1573	1	386
11	25617	X	25617	-0-	-0-	-0-	398 505	1 4	22416	3 9	Y	2089	2068	1	407
12	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	227 216	1 4	16066	3 9	Y	886	1107	1	186
01	14415	X	13050	-0-	-1365	-0-	134 82	1 4	11919	3 9	Y	832	753	1	265
02	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	73 1016	1 4	15884	3 9	Y	1293	1288	1	270
*03	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	68 199	1 4	21749	3 9	Y	1528	1279	1	519
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH 10299		PERF.10384 - 15195					
10	7781	X	7163	-0-	-618	-0-	6119 763	3 9	281	4	Y	694	705	1	50
11	7530	X	2125	-0-	-5405	-0-	1475 527	3 9	123	4	Y	479	473	1	56
12	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	6360 1646	3 9	182	4	Y	1496	1394	1	158
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	4043 3236	3 9	203	4	Y	2942	2734	1	366
02	5516	X	4783	-0-	-733	-0-	2729 1889	3 9	165	4	Y	1717	1882	1	201
03	6107	X	4507	-0-	-1600	-0-	1979 2395	3 9	133	4	Y	2177	2110	1	268
STATE POGO 57-T2-4		WELL #: 1H		RRCID -> 278216		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 9776		PERF.10271 - 15082					
10	25600	X	25600	-0-	-0-	-0-	16674 8470	3 9	456	4	Y	7700	7753	1	56
11	27365	X	27365	-0-	-0-	-0-	22945 4396	3 9	24	4	Y	3996	4008	1	44
12	24645	X	17418	-0-	-7227	-0-	11952 5402	3 9	64	4	Y	4911	4838	1	117
01	28812	X	28812	-0-	-0-	-0-	19412 9323	3 9	77	4	Y	8475	8534	1	58
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	7706 1095	3 9	313	4	Y	995	660	1	393
*03	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	18493 1936	3 9	441	4	Y	1760	2039	1	114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	12594 2129 9	3	1829	4	N	1935	2151 1	110
11	12540 X	4034	-0-	-8506	-0-	1910 648 9	3	1476	4	N	589	566 1	133
12	12958 X	780	-0-	-12178	-0-	113 4824 9	4	667	9	N	606	561 1	178
01	16554 X	7186	-0-	-9368	-0-	1125 2607 3	3	1237	4	N	1023	920 1	281
02	14952 X	3436	-0-	-11516	-0-	758 10969 9	3	71	4	N	689	737 1	233
03	16554 X	14105	-0-	-2449	-0-	2603 9	3	533	4	N	2366	2179 1	420

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

10	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	12981 2984 9	3	583	4	N	2713	2427 1	386
11	12540 X	1706	-0-	-10834	-0-	1112 337 9	3	257	4	N	306	561 1	131
12	12958 X	2452	-0-	-10506	-0-	1841 545 9	3	66	4	N	495	186 1	440
01	12958 X	1888	-0-	-11070	-0-	60 3101 3	4	1828	9	N	1662	1499 1	603
02	11704 X	4086	-0-	-7618	-0-	870 4700 9	3	115	4	N	791	1109 1	285
03	12958 X	6260	-0-	-6698	-0-	1212 9	3	348	4	N	1102	1118 1	269

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

10	15779 X	8589	-0-	-7190	-0-	5180 2104 9	3	1305	4	N	1913	2037 1	343
11	15270 X	11334	-0-	-3936	-0-	7435 3659 9	3	240	4	N	3326	2952 1	717
12	13857 X	12213	-0-	-1644	-0-	8379 3047 9	3	787	4	N	2770	2983 1	504
01	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	8459 3026 9	3	720	4	N	2751	2723 1	532
02	10584 X	8156	-0-	-2428	-0-	4899 2540 9	3	717	4	N	2309	2531 1	310
*03	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	11113 3126 9	3	120	4	N	2842	2831 1	321

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

10	13082 X	9203	-0-	-3879	-0-	6178 2256 9	3	769	4	N	2051	2151 1	308
11	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	9341 2965 9	3	664	4	N	2695	2336 1	667
12	15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	12062 3335 9	3	519	4	N	3032	2984 1	715
01	17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	13391 3259 9	3	535	4	N	2963	3104 1	574
02	12096 X	6596	-0-	-5500	-0-	3493 1767 9	3	1336	4	N	1606	1821 1	359
*03	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	9750 3174 9	3	948	4	N	2885	2762 1	482

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE JAMES 57-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1H		RRCID -> 278236	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 9754 - 14461						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	17267 X	12589	-0-	-4678	-0-	10509 1746 9	3 334 4	N	1587	1880	1		124
11	16710 X	11128	-0-	-5582	-0-	7925 1717 9	3 1486 4	N	1561	1653	1		32
12	18073 X	17504	-0-	-569	-0-	14765 2538 9	3 201 4	N	2307	1856	1		483
01	18073 X	11494	-0-	-6579	-0-	9056 1844 9	3 594 4	N	1676	1766	1		393
02	16324 X	8357	-0-	-7967	-0-	6668 1569 9	3 120 4	N	1426	1484	1		335
03	17515 X	14062	-0-	-3453	-0-	10985 2827 9	3 250 4	N	2570	2382	1		523

DARCY STATE 56-T3-22		WELL #: 1H		RRCID -> 278241	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 10359	PERF. 10480 - 15081						
10	13175 X	5684	-0-	-7491	-0-	4925 624 9	3 135 4	N	567	553	1		126
11	12960 X	9587	-0-	-3373	-0-	8024 1406 9	3 157 4	N	1278	1117	1		287
12	13392 X	7640	-0-	-5752	-0-	6075 1445 9	3 120 4	N	1314	1133	1		468
01	13392 X	7508	-0-	-5884	-0-	5892 1500 9	3 116 4	N	1364	1495	1		337
02	9156 X	6582	-0-	-2574	-0-	4984 1465 9	3 133 4	N	1332	1507	1		162
03	9920 X	5194	-0-	-4726	-0-	3415 1639 9	3 140 4	N	1490	1307	1		345

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1		WELL #: 1H		RRCID -> 278243	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 9541 - 16463						
10	15004 X	9444	-0-	-5560	-0-	8074 53 9	3 1317 4	Y	48	57	1		3
11	14520 X	7422	-0-	-7098	-0-	6351 19 9	3 1052 4	Y	17	10	1		10
*12	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-			Y	-0-				10
01	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-			Y	-0-	10	1		-0-
02	9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-			Y	-0-				-0-
03	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-				-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #: 2H		RRCID -> 278250	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 10340 - 15004						
10	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	4270 2316 9	3 1059 4	N	2105	2224	1		175
11	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	2873 2299 9	3 1983 4	N	2090	1833	1		432
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	215 1808 9	3 1045 4	N	1644	1836	1		240
01	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	3225 2344 9	3 787 4	N	2131	1862	1		509
02	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	267 4828 3	4 870 9	N	791	1107	1		193
*03	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	2595 9	3 624 4	N	2359	2173	1		379

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H		RRCID -> 278251		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10148		-		14959				
10		25699 X	8180	-0-	-17519	-0-	7095 999 9	3	86	4	Y	908	914	1		163
11		29125 X	29125	-0-	-0-	-0-	26824 2299 9	3	2	4	Y	2090	1677	1		576
12		27156 X	22949	-0-	-4207	-0-	21681 1244 9	3	24	4	Y	1131	1591	1		116
01		23777 X	12875	-0-	-10902	-0-	10481 2258 9	3	136	4	Y	2053	1705	1		464
02		17948 X	6837	-0-	-11111	-0-	6715 106 9	3	16	4	Y	96	536	1		24
03		19871 X	15082	-0-	-4789	-0-	12312 2509 9	3	261	4	Y	2281	2027	1		278
WELL #: 2H		RRCID -> 278368		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 10916		PERF.11280		-		16091				
10		12369 X	3654	-0-	-8715	-0-	3517 37 9	3	100	4	N	34	311	1		153
11		9030 X	6962	-0-	-2068	-0-	6268 532 9	3	162	4	N	484	559	1		78
12		9331 X	4391	-0-	-4940	-0-	3438 524 9	3	429	4	N	476	421	1		133
01		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	6769 365 9	3	162	4	N	332	181	1		284
02		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	9627 173 9	3	910	4	N	157	368	1		73
*03		18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	18218 111 9	3	310	4	N	101	134	1		40
WELL #: 2H		RRCID -> 278426		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10540		-		15003				
10		7409 X	3798	-0-	-3611	-0-	2305 1236 9	3	257	4	Y	1124	1171	1		125
11		7170 X	5830	-0-	-1340	-0-	5140 497 9	3	193	4	Y	452	492	1		85
12		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	9824 85 9	3	103	4	Y	77	155	1		7
01		3937 X	2386	-0-	-1551	-0-	2172 11 9	3	203	4	Y	10	12	1		5
02		5432 X	4333	-0-	-1099	-0-	3576 26 9	3	731	4	Y	24	26	1		3
03		10013 X	5613	-0-	-4400	-0-	5191 6 9	3	416	4	Y	5	7	1		1
WELL #: 1H		RRCID -> 278442		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 9906		PERF.10040		-		14389				
10		9548 X	8163	-0-	-1385	-0-	6881 642 9	3	640	4	Y	584	538	1		91
11		9120 X	4154	-0-	-4966	-0-	3097 400 9	3	657	4	Y	364	376	1		79
12		9424 X	2258	-0-	-7166	-0-	10 51 4	1	853	3	Y	1222	1211	1		90
01		16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	158 107 4	1	15150	3	Y	1036	962	1		164
02		12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	62 157 4	1	11330	3	Y	821	888	1		97
*03		25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	84 283 4	1	24426 1053 9	3	Y	957	912	1		142

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CAMP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963															
10		25606 X	17326	-0-	-8280	-0-	14959 1836 9	3	531	4	Y	1669	1654	1	40
11		23280 X	21831	-0-	-1449	-0-	17827 3663 9	3	341	4	Y	3330	3354	1	16
12		19034 X	16276	-0-	-2758	-0-	13493 2105 9	3	678	4	Y	1914	1891	1	39
01		17329 X	14379	-0-	-2950	-0-	11489 2307 9	3	583	4	Y	2097	2082	1	54
02		14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	12543 2077 9	3	184	4	Y	1888	1916	1	26
*03		14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	13185 1767 9	3	4	4	Y	1606	1589	1	43

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673															
10		26691 X	25037	-0-	-1654	-0-	8911 15715 9	3	411	4	N	14286	14307	1	299
11		25680 X	19003	-0-	-6677	-0-	3240 15583 9	3	180	4	N	14166	13948	1	517
12		26536 X	13520	-0-	-13016	-0-	108 157 4	1	11866	3	Y	1263	1431	1	349
01		25048 X	25042	-0-	-6	-0-	251 72 4	1	23204	3	Y	1377	1289	1	437
02		22624 X	14466	-0-	-8158	-0-	65 1721 4	1	11094	3	Y	1442	1786	1	93
03		25048 X	21651	-0-	-3397	-0-	68 89 4	1	18868	3	Y	2387	2203	1	277

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535															
10		16616 X	15724	-0-	-892	-0-	9391 4008 9	3	2325	4	Y	3644	3379	1	372
11		16680 X	13703	-0-	-2977	-0-	10642 1795 9	3	1266	4	Y	1632	1918	1	86
12		17236 X	10748	-0-	-6488	-0-	9161 977 9	3	610	4	Y	888	920	1	54
01		17236 X	15251	-0-	-1985	-0-	13419 1288 9	3	544	4	Y	1171	1165	1	60
02		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	7785 757 9	3	1156	4	Y	688	638	1	110
*03		12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	10510 939 9	3	569	4	Y	854	911	1	53

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094															
10		36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	25972 7728 9	3	2883	4	N	7025	6991	1	435
11		34889 X	34889	-0-	-0-	-0-	25218 7185 9	3	2486	4	N	6532	6487	1	480
12		34999 X	33017	-0-	-1982	-0-	24124 6406 9	3	2487	4	N	5824	5616	1	688
01		34999 X	29039	-0-	-5960	-0-	20447 6487 9	3	2105	4	N	5897	6189	1	396
02		31612 X	24078	-0-	-7534	-0-	17750 5048 9	3	1280	4	N	4589	4362	1	623
03		34999 X	25128	-0-	-9871	-0-	19377 5205 9	3	546	4	N	4732	4855	1	500

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID -> 278910	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 10128	PERF.10140	-		14840			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12710 X	6916	-0-	-5794	-0-	3577 3 2269 9	1070 4	Y	2063	2062	1			310
11	12300 X	618	-0-	-11682	-0-	560 3	58 4	Y	-0-	179	1			131
12	49380 X	49380	-0-	-0-	-0-	441 1 592 4	46393 3 1954 9	Y	1776	1653	1			254
01	69023 X	69023	-0-	-0-	-0-	704 1 256 4	65422 3 2641 9	Y	2401	2209	1			446
02	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	81 1 603 4	15683 3 2016 9	Y	1833	2020	1			259
03	38874 X	25154	-0-	-13720	-0-	79 1 122 4	22192 3 2761 9	Y	2510	2414	1			355

STATE SCOOTER 56-T2-33X28		WELL #:		1H	RRCID -> 278911	COMPL. DATE 11/10/2019	TOTAL DEPTH 10420	PERF.10586	-		17883			
10	24521 X	7392	-0-	-17129	-0-	5233 3 2078 9	81 4	Y	1889	1932	1			35
11	27166 X	27166	-0-	-0-	-0-	23177 3 3763 9	226 4	Y	3421	2657	1			799
12	17639 X	16945	-0-	-694	-0-	10328 3 6239 9	378 4	Y	5672	6228	1			243
01	14136 X	1266	-0-	-12870	-0-	514 3 751 9	1 4	Y	683	923	1			3
02	25368 X	515	-0-	-24853	-0-	150 3 330 9	35 4	Y	300	245	1			58
03	28086 X	2816	-0-	-25270	-0-	1062 3 1687 9	67 4	Y	1534	1506	1			86

STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID -> 278914	COMPL. DATE 09/30/2015	TOTAL DEPTH 9799	PERF.	0		-		14523	
10	13640 X	5901	-0-	-7739	-0-	4996 3 506 9	399 4	N	460	555	1			168
11	12120 X	6920	-0-	-5200	-0-	4775 3 624 9	1521 4	N	567	568	1			167
12	12524 X	6808	-0-	-5716	-0-	4701 3 693 9	1414 4	N	630	722	1			75
01	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	11213 3 958 9	1386 4	N	871	763	1			183
02	7196 X	5833	-0-	-1363	-0-	4511 3 493 9	829 4	N	448	541	1			90
*03	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	12153 3 1392 9	897 4	N	1265	1083	1			272

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 278915	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 10453	PERF.10643	-		17940			
10	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	8888 3 3167 9	1864 4	N	2879	2676	1			267
11	12510 X	10469	-0-	-2041	-0-	6601 3 3442 9	426 4	N	3129	3118	1			278
12	12307 X	7499	-0-	-4808	-0-	5425 3 1059 9	1015 4	N	963	920	1			321
01	13919 X	9896	-0-	-4023	-0-	7196 3 1183 9	1517 4	N	1075	1269	1			127
02	12572 X	7948	-0-	-4624	-0-	4220 3 1308 9	2420 4	N	1189	1087	1			229
03	13919 X	10513	-0-	-3406	-0-	7434 3 2883 9	196 4	N	2621	2371	1			479

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DESERT 55-T2-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE DESERT 55-T2-18		WELL #:	1H	RRCID ->	278922	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	11005 - 15816				
10		12710 X	7883	-0-	-4827	-0-	5289 3 2101 9	493 4		N	1910	1944 1			281
11		12300 X	9636	-0-	-2664	-0-	6759 3 2632 9	245 4		N	2393	2374 1			300
12		12679 X	8026	-0-	-4653	-0-	5316 3 2296 9	414 4		N	2087	2259 1			128
01		7874 X	6990	-0-	-884	-0-	5406 3 1298 9	286 4		N	1180	1028 1			280
02		8988 X	3936	-0-	-5052	-0-	2535 3 1309 9	92 4		N	1190	1260 1			210
03		9951 X	9129	-0-	-822	-0-	5922 3 2566 9	641 4		N	2333	2278 1			265
HSS STATE 113-23X14		WELL #:	1H	RRCID ->	278957	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	9157 - 18843				
10		62930 X	34360	-0-	-28570	-0-	32126 3 691 9	1543 4		Y	628	602 1			26
11		60900 X	40232	-0-	-20668	-0-	38384 3 485 9	1363 4		Y	441	447 1			20
*12		62930 X	48583	-0-	-14347	-0-	47139 3 278 9	1166 4		Y	253	258 1			15
01		42740 X	42740	-0-	-0-	-0-	40601 3 1694 9	445 4		Y	1540	1471 1			84
02		37548 X	32812	-0-	-4736	-0-	27895 3 3590 9	1327 4		Y	3264	3187 1			161
*03		57447 X	57447	-0-	-0-	-0-	50652 3 5534 9	1261 4		Y	5031	4920 1			272
STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #:	1H	RRCID ->	278999	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	10133 - 18190				
10		8432 X	5083	-0-	-3349	-0-	2645 3 2230 9	208 4		Y	2027	2412 1			153
11		8160 X	4087	-0-	-4073	-0-	2238 3 1503 9	346 4		Y	1366	1496 1			23
12		7533 X	6547	-0-	-986	-0-	3723 3 2358 9	466 4		Y	2144	1679 1			488
01		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	5018 3 2582 9	33 4		Y	2347	2744 1			91
02		6216 X	5923	-0-	-293	-0-	1668 3 2785 9	1470 4		Y	2532	2357 1			266
*03		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	8114 3 2969 9	159 4		Y	2699	2511 1			454
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #:	2H	RRCID ->	279011	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	10357 - 15020				
10		20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	13329 3 5040 9	2174 4		Y	4582	4621 1			181
11		24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	18945 3 4685 9	1221 4		Y	4259	4023 1			417
12		18972 X	14975	-0-	-3997	-0-	9773 3 4109 9	1093 4		Y	3735	3838 1			314
01		19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	14483 3 3749 9	1735 4		Y	3408	3178 1			544
02		13804 X	13762	-0-	-42	-0-	9994 3 3009 9	759 4		Y	2735	2970 1			309
03		15283 X	13117	-0-	-2166	-0-	11717 3 1011 9	389 4		Y	919	1107 1			121

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY JR 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	279167	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL	DEPTH	10454	PERF.10591	- 15254	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16523 X	1995	-0-	-14528	-0-	1581 409 9	3	5	4	N	372	511	1	49
11	15990 X	11339	-0-	-4651	-0-	7387 2787 9	3	1165	4	N	2534	2261	1	322
12	16523 X	7755	-0-	-8768	-0-	5115 1553 9	3	1087	4	N	1412	1664	1	70
01	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	5150 2284 9	3	1597	4	N	2076	1654	1	492
02	10584 X	7400	-0-	-3184	-0-	4719 1954 9	3	727	4	N	1776	2086	1	182
03	11718 X	9587	-0-	-2131	-0-	7217 2236 9	3	134	4	N	2033	2135	1	80

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #:		1H	RRCID ->	279200	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL	DEPTH	9798	PERF. 9977	- 17445	
10	31806 X	29449	-0-	-2357	-0-	12634 15649 9	3	1166	4	Y	14226	13577	1	827
11	37841 X	37841	-0-	-0-	-0-	28169 9559 9	3	113	4	Y	8690	9349	1	168
12	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	24195 8824 9	3	602	4	Y	8022	8008	1	182
01	41468 X	41468	-0-	-0-	-0-	30192 10448 9	3	828	4	Y	9498	9222	1	458
02	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	20296 5073 9	3	164	4	Y	4612	4971	1	99
*03	24426 X	24426	-0-	-0-	-0-	17059 6639 9	3	728	4	Y	6035	5957	1	177

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	279233	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL	DEPTH	9958	PERF.10066	- 14878	
10	10943 X	7785	-0-	-3158	-0-	3104 4198 9	3	483	4	N	3816	4037	1	180
11	10650 X	1781	-0-	-8869	-0-	921 767 9	3	93	4	N	697	739	1	138
12	17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	148 150 4	1	15123	3	Y	1989	1850	1	277
01	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	254 98 4	1	23570	3	Y	2702	2578	1	401
02	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	76 329 4	1	14623	3	Y	1726	1822	1	305
*03	19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	60 277 4	1	16367	3	Y	2727	2742	1	290

STATE MINT 57-T3-16		WELL #:		1H	RRCID ->	279256	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.10055	- 14866	
10	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	17927 210 9	3	719	4	Y	191	180	1	12
11	17880 X	12420	-0-	-5460	-0-	12162 229 9	3	29	4	Y	208	217	1	3
12	18476 X	12601	-0-	-5875	-0-	12142 393 9	3	66	4	Y	357	351	1	9
01	18476 X	15655	-0-	-2821	-0-	15004 266 9	3	385	4	Y	242	245	1	6
02	11564 X	8686	-0-	-2878	-0-	7649 880 9	3	157	4	Y	800	736	1	70
*03	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	14171 1187 9	3	331	4	Y	1079	1109	1	40

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY ESCARPA ROJA 57-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE MONEY 57-T3-20																
WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678																
10		32415 X	32415	-0-	-0-	26472	3	3280	4	Y	2421	2414	1			113
						2663	9									
11		27840 X	25164	-0-	-2676	22147	3	115	4	Y	2638	2626	1			125
						2902	9									
12		28768 X	19668	-0-	-9100	17749	3	162	4	Y	1597	1468	1			254
						1757	9									
01		29692 X	29692	-0-	-0-	26715	3	377	4	Y	2364	2419	1			199
						2600	9									
02		23899 X	23899	-0-	-0-	21311	3	244	4	Y	2131	2213	1			117
						2344	9									
*03		27384 X	27384	-0-	-0-	23872	3	224	4	Y	2989	2844	1			262
						3288	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16																
WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945																
10		11532 X	10929	-0-	-603	6404	3	579	4	Y	3587	3124	1			559
						3946	9									
11		9150 X	5920	-0-	-3230	3101	3	707	4	Y	1920	2062	1			417
						2112	9									
12		9827 X	5773	-0-	-4054	31	1	3745	3	Y	1698	1989	1			126
						129	4	1868	9							
01		21062 X	21062	-0-	-0-	188	1	17686	3	Y	2772	2458	1			440
						139	4	3049	9							
02		16613 X	16613	-0-	-0-	75	1	14064	3	Y	2093	2285	1			248
						172	4	2302	9							
*03		27791 X	27791	-0-	-0-	84	1	24116	3	Y	2989	2794	1			443
						303	4	3288	9							

SIGLER STATE 57-T2-22																
WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078																
10		13733 X	5783	-0-	-7950	5105	3	58	4	Y	564	595	1			31
						620	9									
11		47165 X	47165	-0-	-0-	422	1	42201	3	Y	3223	2873	1			381
						997	4	3545	9							
12		63545 X	63545	-0-	-0-	431	1	61264	3	Y	1315	1446	1			250
						403	4	1447	9							
01		42507 X	42507	-0-	-0-	424	1	39458	3	Y	2302	2218	1			334
						93	4	2532	9							
02		36014 X	36014	-0-	-0-	213	1	32070	3	Y	2437	2364	1			407
						1050	4	2681	9							
*03		39722 X	39722	-0-	-0-	130	1	36848	3	Y	2377	2539	1			245
						129	4	2615	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	10399	PERF.10609	- 15383			
10		14322 X	7482	-0-	-6840	-0-	3942 3	1539 4	N		1819	1317 1			592
							2001 9								
11		13860 X	7254	-0-	-6606	-0-	4619 3	555 4	N		1891	1867 1			616
							2080 9								
12		14260 X	5434	-0-	-8826	-0-	3273 3	271 4	N		1718	1705 1			629
							1890 9								
01		11098 X	6729	-0-	-4369	-0-	4474 3	198 4	N		1870	2267 1			232
							2057 9								
02		6776 X	3619	-0-	-3157	-0-	2195 3	219 4	N		1095	1121 1			206
							1205 9								
03		7502 X	3456	-0-	-4046	-0-	2225 3	215 4	N		924	944 1			186
							1016 9								
STATE PISH 57-T3-36		WELL #:		1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10283	- 15072			
10		14043 X	5956	-0-	-8087	-0-	4208 3	152 4	N		1451	1466 1			174
							1596 9								
11		11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	9233 3	227 4	N		2198	2003 1			369
							2418 9								
12		14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	11282 3	185 4	N		2593	2388 1			574
							2852 9								
01		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	8165 3	283 4	N		1738	2012 1			300
							1912 9								
02		11088 X	6810	-0-	-4278	-0-	5015 3	155 4	N		1491	1426 1			365
							1640 9								
03		14322 X	9242	-0-	-5080	-0-	7074 3	241 4	N		1752	1647 1			470
							1927 9								
MOCAP 56-T1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11164	- 16027			
10		4805 X	4732	-0-	-73	-0-	1207 1	2379 3	Y		239	219 1			20
							883 4	263 9							
11		6150 X	1922	-0-	-4228	-0-	611 1	764 3	Y		90	96 1			14
							448 4	99 9							
12		6355 X	4354	-0-	-2001	-0-	1073 1	2901 3	Y		70	70 1			14
							303 4	77 9							
01		6355 X	3729	-0-	-2626	-0-	774 1	2148 3	Y		128	112 1			30
							666 4	141 9							
02		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	233 1	1690 3	Y		91	108 1			13
							514 4	100 9							
*03		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	228 1	3383 3	Y		89	91 1			11
							505 4	98 9							
STATE PACIFIC 55-T2-8X17		WELL #:		1H	RRCID ->	280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11056	- 18450			
10		15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	3356 1	8550 3	N		3083	2818 1			503
							514 4	3391 9							
11		22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	2430 1	16098 3	N		3094	3152 1			445
							203 4	3403 9							
12		16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	2616 1	11288 3	N		2209	2361 1			293
							371 4	2430 9							
01		14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	2339 1	10109 3	N		1841	1785 1			349
							371 4	2025 9							
02		15900 X	15900	-0-	-0-	-0-	1849 1	11317 3	N		1801	1983 1			167
							753 4	1981 9							
*03		12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	1281 1	8009 3	N		2668	2379 1			456
							248 4	2935 9							

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 X	79	-0-	-603	-0-	2 1 4 9	73 3	Y	4	4 1		-0-	
11	22363 X	22363	-0-	-0-	-0-	697 1 250 4	14472 3 6944 9	Y	6313	6102 1		211	
12	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	406 1 200 4	14631 3 6461 9	Y	5874	6010 1		75	
01	31036 X	31036	-0-	-0-	-0-	697 1 318 4	22747 3 7274 9	Y	6613	6374 1		314	
02	16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	280 1 266 4	11993 3 4171 9	Y	3792	4045 1		61	
*03	33846 X	33846	-0-	-0-	-0-	550 1 101 4	26626 3 6569 9	Y	5972	5871 1		162	

BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359	
10	13950 X	8390	-0-	-5560	-0-	6152 3 836 9	1402 4	Y	760	614 1		179	
11	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	10498 3 2552 9	456 4	Y	2320	2250 1		249	
12	13051 X	8986	-0-	-4065	-0-	7788 3 1007 9	191 4	Y	915	998 1		166	
01	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	11953 3 1854 9	167 4	Y	1685	1647 1		204	
02	12600 X	5683	-0-	-6917	-0-	4373 3 1199 9	111 4	Y	1090	1154 1		140	
03	13950 X	12371	-0-	-1579	-0-	9234 3 2816 9	321 4	Y	2560	2257 1		443	

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10750	- 18167	
10	8339 X	7732	-0-	-607	-0-	705 1 1205 4	5809 3 13 9	Y	12	25 1		-0-	
11	21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	477 1 1344 4	16442 3 3024 9	Y	2749	2705 1		44	
12	8339 X	5034	-0-	-3305	-0-	675 1 173 4	3020 3 1166 9	Y	1060	1062 1		42	
01	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	417 1 837 4	8219 3 1233 9	Y	1121	1096 1		67	
02	19880 X	14689	-0-	-5191	-0-	523 1 263 4	11832 3 2071 9	Y	1883	1865 1		85	
*03	24681 X	24681	-0-	-0-	-0-	992 1 735 4	19654 3 3300 9	Y	3000	2832 1		253	

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:		1H	RRCID ->	282003	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10109	- 14757	
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	167 1 1145 4	1758 3 318 9	N	289	354 1		184	
11	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	248 1 962 4	5512 3 1112 9	N	1011	933 1		262	
12	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	210 1 1236 4	8473 3 1871 9	N	1701	1833 1		130	
01	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	165 1 2079 4	5897 3 1846 9	N	1678	1292 1		516	
02	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	94 1 404 4	4815 3 1392 9	N	1265	1702 1		79	
*03	15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	1284 1 231 4	11683 3 2220 9	N	2018	1761 1		336	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473																
10	32914 X	32914	-0-	-0-	-0-	302	1	26032	3	Y	5535	5677	1			717
						491	4	6089	9							
11	30462 X	30462	-0-	-0-	-0-	795	1	22497	3	Y	6216	5754	1			1179
						332	4	6838	9							
12	37825 X	37825	-0-	-0-	-0-	1850	1	28474	3	Y	6543	6346	1			1376
						304	4	7197	9							
01	39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	1640	1	31154	3	Y	6272	7044	1			604
						71	4	6899	9							
02	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	1510	1	21148	3	Y	4833	4854	1			583
						256	4	5316	9							
*03	35645 X	35645	-0-	-0-	-0-	2071	1	26844	3	Y	6018	5932	1			669
						110	4	6620	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389																
10	17484 X	10562	-0-	-6922	-0-	1411	1	6288	3	N	2570	2633	1			284
						36	4	2827	9							
11	16920 X	15729	-0-	-1191	-0-	1417	1	10564	3	N	3402	3354	1			332
						6	4	3742	9							
12	17484 X	13417	-0-	-4067	-0-	1487	1	8980	3	N	2674	2423	1			583
						9	4	2941	9							
01	16957 X	12313	-0-	-4644	-0-	1486	1	8072	3	N	2424	2698	1			309
						89	4	2666	9							
02	14672 X	8976	-0-	-5696	-0-	1059	1	6019	3	N	1693	1808	1			194
						36	4	1862	9							
03	16244 X	11169	-0-	-5075	-0-	1471	1	6991	3	N	2282	2020	1			456
						197	4	2510	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479																
10	27683 X	5775	-0-	-21908	-0-	308	1	2493	3	Y	2243	2320	1			382
						507	4	2467	9							
11	26790 X	22395	-0-	-4395	-0-	1474	1	12194	3	Y	7715	7442	1			655
						240	4	8487	9							
12	27683 X	21486	-0-	-6197	-0-	1601	1	9376	3	Y	9471	9967	1			159
						91	4	10418	9							
01	27683 X	22572	-0-	-5111	-0-	427	1	16463	3	Y	5041	4921	1			279
						137	4	5545	9							
02	31976 X	22083	-0-	-9893	-0-	1197	1	18666	3	Y	2007	2182	1			104
						12	4	2208	9							
03	23157 X	20547	-0-	-2610	-0-	1459	1	14014	3	Y	4530	4610	1			24
						91	4	4983	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1401H	RRCID -> 282289	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL DEPTH 10239	PERF.10346	- 15141							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	13516 X	8799	-0-	-4717	-0-	6497 1865	3 9	437	4	Y	1695	1645	1	123
11	13080 X	6189	-0-	-6891	-0-	5123 738	3 9	328	4	Y	671	716	1	78
12	10664 X	2968	-0-	-7696	-0-	2836	3	132	4	Y	-0-	78	1	-0-
01	10075 X	5867	-0-	-4208	-0-	5619	3	248	4	Y	-0-			-0-
02	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5609	3	288	4	Y	43	38	1	5
03	6169 X	5207	-0-	-962	-0-	47 4792 133	9 3 9	282	4	Y	121	111	1	15

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: 1H	RRCID -> 282290	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL DEPTH 10028	PERF.10076	- 17430							
10	22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	187 318	1 4	20605	3	Y	1231	1273	1	127
11	22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	359 820	1 4	19259	3	Y	1663	1309	1	481
12	27144 X	27144	-0-	-0-	-0-	286 597	1 4	24635	3	Y	1478	1200	1	759
01	26534 X	26534	-0-	-0-	-0-	275 60	1 4	24558	3	Y	1492	2003	1	248
02	20776 X	14607	-0-	-6169	-0-	61 115	1 4	13449	3	Y	893	855	1	286
*03	31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	102 142	1 4	28775	3	Y	1866	1685	1	467

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1202H	RRCID -> 282448	COMPL. DATE 07/13/2016	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10318	- 15085							
10	23808 X	17108	-0-	-6700	-0-	15951 92	3 9	1065	4	Y	84	79	1	6
11	19890 X	13614	-0-	-6276	-0-	11487 1260	3 9	867	4	Y	1145	1018	1	133
12	18135 X	16745	-0-	-1390	-0-	15103 933	3 9	709	4	Y	848	891	1	90
01	24521 X	24521	-0-	-0-	-0-	22792 730	3 9	999	4	Y	664	671	1	83
02	25488 X	25488	-0-	-0-	-0-	23408 880	3 9	1200	4	Y	800	789	1	94
*03	19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	17824 820	3 9	1124	4	Y	745	747	1	92

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: 1H	RRCID -> 282846	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 10404	PERF.10473	- 15154							
10	35154 X	7923	-0-	-27231	-0-	244 295	1 4	5821	3	Y	1421	1403	1	62
11	34020 X	195	-0-	-33825	-0-	36 4	1 4	16	3	Y	126	156	1	32
12	13640 X	12863	-0-	-777	-0-	1552 448	1 4	7645	3	Y	2925	2694	1	263
01	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	2402 461	1 4	9134	3	Y	1416	1582	1	97
02	8932 X	7379	-0-	-1553	-0-	1189 48	1 4	5718	3	Y	385	464	1	18
03	12865 X	11315	-0-	-1550	-0-	1742 61	1 4	8599	3	Y	830	654	1	194

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309																
10	7905 X	4304	-0-	-3601	-0-	1822	1	555	3	Y	207	175	1			55
						1699	4	228	9							
11	7650 X	6010	-0-	-1640	-0-	2505	1	1971	3	Y	387	384	1			58
						1108	4	426	9							
12	7905 X	4848	-0-	-3057	-0-	2543	1	1993	3	Y	256	281	1			33
						30	4	282	9							
01	5084 X	4297	-0-	-787	-0-	2146	1	1397	3	Y	513	460	1			86
						190	4	564	9							
02	5600 X	3177	-0-	-2423	-0-	1273	1	1483	4	Y	383	380	1			89
						421	9									
03	6200 X	3955	-0-	-2245	-0-	2060	1	1620	3	Y	90	167	1			12
						176	4	99	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125																
10	13175 X	7636	-0-	-5539	-0-	1824	1	688	3	Y	2175	1831	1			578
						2731	4	2393	9							
11	11880 X	7880	-0-	-4000	-0-	2262	1	1937	3	Y	2569	2759	1			388
						855	4	2826	9							
12	12152 X	6494	-0-	-5658	-0-	2301	1	1932	3	Y	2033	2156	1			265
						25	4	2236	9							
01	8773 X	5558	-0-	-3215	-0-	1888	1	1351	3	Y	2030	1954	1			341
						86	4	2233	9							
02	7560 X	4128	-0-	-3432	-0-	1000	1	1535	4	Y	1448	1451	1			338
						1593	9									
03	8153 X	5305	-0-	-2848	-0-	1577	1	1223	3	Y	2149	2204	1			283
						141	4	2364	9							

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072																
10	17577 X	11276	-0-	-6301	-0-	371	1	8635	3	Y	1543	1551	1			67
						573	4	1697	9							
11	17010 X	892	-0-	-16118	-0-	630	1	2	3	Y	213	226	1			54
						26	4	234	9							
12	17577 X	15059	-0-	-2518	-0-	1999	1	9932	3	Y	2137	1999	1			192
						777	4	2351	9							
01	16275 X	15807	-0-	-468	-0-	2698	1	10198	3	Y	2152	2197	1			147
						544	4	2367	9							
02	13692 X	8716	-0-	-4976	-0-	1366	1	6488	3	Y	728	840	1			35
						61	4	801	9							
*03	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	2312	1	11924	3	Y	883	711	1			207
						86	4	971	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052																
10	44044 X	44044	-0-	-0-	-0-	4032	1	35154	3	Y	1189	1213	1			166
						3550	4	1308	9							
11	28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	2164	1	23552	3	Y	1287	1369	1			84
						1015	4	1416	9							
12	19933 X	15030	-0-	-4903	-0-	1680	1	11597	3	Y	919	553	1			450
						742	4	1011	9							
01	19933 X	19518	-0-	-415	-0-	2483	1	14707	3	Y	1118	1560	1			8
						1098	4	1230	9							
02	20440 X	17350	-0-	-3090	-0-	1800	1	13872	3	Y	1124	865	1			267
						442	4	1236	9							
*03	29974 X	29974	-0-	-0-	-0-	2989	1	23751	3	Y	2313	2027	1			553
						690	4	2544	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY CITATION 57-1-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #:	1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A			
10	38874 X	38345	-0-	-529	-0-	29282	3	8121	4	Y	856	1368	1	34
11	37620 X	33131	-0-	-4489	-0-	30703	3	863	4	Y	1423	1394	1	63
12	40672 X	27455	-0-	-13217	-0-	23012	3	1458	4	Y	2714	2558	1	219
01	40672 X	31672	-0-	-9000	-0-	26731	3	1665	4	Y	2978	3023	1	174
02	34972 X	18706	-0-	-16266	-0-	11703	3	4805	4	Y	1998	2023	1	149
03	38347 X	19254	-0-	-19093	-0-	10678	3	1860	4	Y	6105	6047	1	207

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:	2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	10686 - 15468			
10	18972 X	11253	-0-	-7719	-0-	400	1	9151	3	Y	1018	992	1	44
11	18360 X	146	-0-	-18214	-0-	582	4	1120	9		127	139	1	32
12	16895 X	15796	-0-	-1099	-0-	2251	1	11523	3	Y	975	919	1	88
01	13857 X	13608	-0-	-249	-0-	949	4	1073	9		772	807	1	53
02	10164 X	7963	-0-	-2201	-0-	2504	1	9637	3	Y	361	397	1	17
03	15810 X	10443	-0-	-5367	-0-	618	4	849	9		513	410	1	120

STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #:	4601H	RRCID ->	283768	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	11227 - 16688			
10	25058 X	25058	-0-	-0-	-0-	2016	1	15041	3	Y	5517	5408	1	769
11	27814 X	27814	-0-	-0-	-0-	1932	4	6069	9		4425	4904	1	290
12	14012 X	11085	-0-	-2927	-0-	1875	1	20188	3	Y	2015	1318	1	987
01	25048 X	11980	-0-	-13068	-0-	883	4	4868	9		3520	4483	1	24
02	11536 X	8189	-0-	-3347	-0-	1346	1	7010	3	Y	2056	1592	1	488
*03	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	512	4	2217	9		3328	3020	1	796

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LAZY ACRE 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946												
10	47585 X	28670	-0-	-18915	-0-	2495 1	16410 3	N	4062	4271 1	279	
						5297 4	4468 9					
11	46050 X	26079	-0-	-19971	-0-	1170 1	20109 3	N	4198	3771 1	706	
						182 4	4618 9					
12	47585 X	36292	-0-	-11293	-0-	3006 1	26896 3	N	5577	5902 1	381	
						255 4	6135 9					
01	41722 X	41722	-0-	-0-	-0-	2040 1	32974 3	N	5931	5910 1	402	
						184 4	6524 9					
02	32144 X	15500	-0-	-16644	-0-	995 1	11493 3	N	2125	2290 1	237	
						674 4	2338 9					
*03	41109 X	41109	-0-	-0-	-0-	151 1	33788 3	N	6293	6291 1	239	
						248 4	6922 9					
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486												
10	26195 X	24379	-0-	-1816	-0-	2561 1	14826 3	Y	3100	3188 1	171	
						3582 4	3410 9					
11	25350 X	20305	-0-	-5045	-0-	1239 1	16105 3	Y	2400	2439 1	132	
						321 4	2640 9					
12	26195 X	17371	-0-	-8824	-0-	1953 1	11984 3	Y	3100	2620 1	612	
						24 4	3410 9					
01	25761 X	17581	-0-	-8180	-0-	2160 1	12328 3	Y	2716	3171 1	157	
						105 4	2988 9					
02	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	1675 1	17237 3	Y	2297	2328 1	126	
						137 4	2527 9					
*03	20720 X	20720	-0-	-0-	-0-	1209 1	15417 3	Y	3637	3211 1	552	
						93 4	4001 9					
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630												
10	29295 X	22961	-0-	-6334	-0-	2573 1	15192 3	Y	1749	1806 1	96	
						3272 4	1924 9					
11	28350 X	20403	-0-	-7947	-0-	1264 1	16317 3	Y	2278	2249 1	125	
						316 4	2506 9					
12	29295 X	14606	-0-	-14689	-0-	1639 1	10248 3	Y	2453	2094 1	484	
						21 4	2698 9					
01	25761 X	16781	-0-	-8980	-0-	1951 1	11113 3	Y	3297	3591 1	190	
						90 4	3627 9					
02	19824 X	14523	-0-	-5301	-0-	735 1	10648 3	Y	2760	2799 1	151	
						104 4	3036 9					
*03	22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	1158 1	15069 3	Y	5581	4885 1	847	
						62 4	6139 9					
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518												
10	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-	1783 1	9485 3	Y	5343	5375 1	294	
						2658 4	5877 9					
11	17370 X	17164	-0-	-206	-0-	810 1	9838 3	Y	5738	5716 1	316	
						204 4	6312 9					
12	18848 X	15713	-0-	-3135	-0-	1972 1	9521 3	Y	3805	3370 1	751	
						34 4	4186 9					
01	19809 X	13025	-0-	-6784	-0-	1536 1	8204 3	Y	2897	3481 1	167	
						98 4	3187 9					
02	12908 X	5333	-0-	-7575	-0-	306 1	3490 3	Y	1348	1441 1	74	
						54 4	1483 9					
03	14291 X	11805	-0-	-2486	-0-	863 1	9957 3	Y	699	667 1	106	
						216 4	769 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	53289 X	35164	-0-	-18125	-0-	1920 1 11428 9	21816 3	Y	10389	10062 1	648		
11	51570 X	28096	-0-	-23474	-0-	1112 1 35 4	15671 3 11278 9	Y	10253	10468 1	433		
12	50313 X	11725	-0-	-38588	-0-	452 1 17 4	7375 3 3881 9	Y	3528	3797 1	164		
01	50313 X	32974	-0-	-17339	-0-	135 1 312 4	23795 3 8732 9	Y	7938	7604 1	498		
02	34580 X	5896	-0-	-28684	-0-	32 1 3775 9	2089 3	Y	3432	3689 1	241		
03	35154 X	27097	-0-	-8057	-0-	1189 1 311 4	21683 3 3914 9	Y	3558	3605 1	194		

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957			
10	49538 X	10766	-0-	-38772	-0-	919 1 18 4	8208 3 1621 9	N	1474	1706 1	164		
11	47940 X	39235	-0-	-8705	-0-	3584 1 6 4	27433 3 8212 9	N	7465	7254 1	375		
12	49538 X	34127	-0-	-15411	-0-	1989 1 389 4	24876 3 6873 9	N	6248	6401 1	222		
01	37913 X	31371	-0-	-6542	-0-	1500 1 183 4	23647 3 6041 9	N	5492	5685 1	29		
02	36624 X	28290	-0-	-8334	-0-	2367 1 59 4	20591 3 5273 9	N	4794	4302 1	521		
03	40548 X	26406	-0-	-14142	-0-	3231 1 214 4	17756 3 5205 9	N	4732	4984 1	269		

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469			
10	13547 X	12047	-0-	-1500	-0-	224 1 196 4	11058 3 569 9	Y	517	661 1	34		
11	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	216 1 40 4	23661 3 26 9	Y	24	56 1	2		
12	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	141 1 285 4	15395 3 2541 9	Y	2310	2220 1	92		
01	24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	245 1 238 4	23163 3 1065 9	Y	968	1009 1	51		
02	22344 X	17521	-0-	-4823	-0-	152 1 200 4	16864 3 305 9	Y	277	309 1	19		
03	24738 X	23684	-0-	-1054	-0-	259 1 4 4	23421 3	Y	-0-	19 1	-0-		

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356			
10	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	420 1 462 4	20977 3 3347 9	Y	3043	3096 1	201		
11	40919 X	40919	-0-	-0-	-0-	338 1 74 4	37194 3 3313 9	Y	3012	3011 1	202		
12	34206 X	34206	-0-	-0-	-0-	261 1 422 4	30343 3 3180 9	Y	2891	2977 1	116		
01	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	274 1 256 4	25766 3 2069 9	Y	1881	1898 1	99		
02	31836 X	27297	-0-	-4539	-0-	206 1 275 4	23107 3 3709 9	Y	3372	3241 1	230		
*03	38671 X	38671	-0-	-0-	-0-	361 1 5 4	32627 3 5678 9	Y	5162	5065 1	327		

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	35433 X	24249	-0-	-11184	-0-	395	1	18221	3	Y	4681	4829	1	309
						484	4	5149	9					
11	34290 X	32132	-0-	-2158	-0-	187	1	20499	3	Y	10365	9979	1	695
						44	4	11402	9					
12	29760 X	25512	-0-	-4248	-0-	175	1	19928	3	Y	4645	5154	1	186
						299	4	5110	9					
01	31329 X	31329	-0-	-0-	-0-	236	1	21490	3	Y	8516	8256	1	446
						235	4	9368	9					
02	29428 X	20286	-0-	-9142	-0-	134	1	15209	3	Y	4316	4468	1	294
						195	4	4748	9					
03	32581 X	24604	-0-	-7977	-0-	208	1	18838	3	Y	5050	5024	1	320
						3	4	5555	9					
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978				
10	47833 X	47833	-0-	-0-	-0-	6154	1	32320	3	N	6138	6058	1	424
						2607	4	6752	9					
11	52388 X	52388	-0-	-0-	-0-	4074	1	39531	3	N	6388	6306	1	506
						1756	4	7027	9					
12	51336 X	45310	-0-	-6026	-0-	1718	1	36416	3	N	6278	6714	1	70
						270	4	6906	9					
01	51336 X	42084	-0-	-9252	-0-	266	1	35433	3	N	5796	5593	1	273
						9	4	6376	9					
02	48888 X	5520	-0-	-43368	-0-	98	1	4690	3	N	659	880	1	52
						7	4	725	9					
03	54126 X	50970	-0-	-3156	-0-	2718	1	40640	3	N	6828	6351	1	529
						101	4	7511	9					
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546				
10	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	2398	1	14847	3	N	3616	3725	1	188
						542	4	3978	9					
11	22170 X	18988	-0-	-3182	-0-	2144	1	11925	3	N	3156	2752	1	592
						1447	4	3472	9					
12	22909 X	20506	-0-	-2403	-0-	2202	1	13316	3	N	3974	4203	1	363
						617	4	4371	9					
01	22909 X	18437	-0-	-4472	-0-	1716	1	13050	3	N	2584	2360	1	587
						829	4	2842	9					
02	19852 X	7321	-0-	-12531	-0-	1006	1	5731	3	N	322	718	1	191
						230	4	354	9					
03	21762 X	19864	-0-	-1898	-0-	2506	1	12600	3	N	3381	3190	1	382
						1039	4	3719	9					
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574				
10	73253 X	67012	-0-	-6241	-0-	4864	1	47980	3	Y	12861	13339	1	157
						21	4	14147	9					
11	70890 X	68390	-0-	-2500	-0-	5029	1	48407	3	Y	13582	13390	1	349
						14	4	14940	9					
12	77717 X	69490	-0-	-8227	-0-	6839	1	48034	3	Y	13103	13188	1	264
						204	4	14413	9					
01	88197 X	88197	-0-	-0-	-0-	6897	1	67188	3	Y	12752	12858	1	158
						85	4	14027	9					
02	60810 X	60810	-0-	-0-	-0-	4881	1	50176	3	Y	5109	5185	1	82
						133	4	5620	9					
03	39122 X	21899	-0-	-17223	-0-	1212	1	18669	3	Y	1834	1864	1	52
						1	4	2017	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10078		PERF.10321 - 13202				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	25961 X	25961	-0-	-0-	-0-	2972	1	22865	3	Y	58			603
						60	4	64	9					
11	22866 X	22866	-0-	-0-	-0-	2434	1	20394	3	Y	-0-			603
						38	4							
12	18724 X	12165	-0-	-6559	-0-	69	1	7607	3	Y	3967	4352	1	218
						125	4	4364	9					
01	18724 X	16805	-0-	-1919	-0-	91	1	8164	3	Y	7735	7684	1	269
						41	4	8509	9					
02	23436 X	12183	-0-	-11253	-0-	53	1	7782	3	Y	3849	3941	1	177
						114	4	4234	9					
*03	32527 X	32527	-0-	-0-	-0-	85	1	23856	3	Y	7687	7421	1	443
						130	4	8456	9					
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019		TOTAL DEPTH 10621		PERF.10897 - 20582				
10	63302 X	51644	-0-	-11658	-0-	3858	1	38293	3	Y	8617	8940	1	105
						14	4	9479	9					
11	61260 X	35170	-0-	-26090	-0-	2671	1	25538	3	Y	6321	6264	1	162
						8	4	6953	9					
12	63302 X	41279	-0-	-22023	-0-	4006	1	29384	3	Y	7056	7076	1	142
						127	4	7762	9					
01	63302 X	49671	-0-	-13631	-0-	3816	1	37143	3	Y	7880	7924	1	98
						44	4	8668	9					
02	48533 X	48533	-0-	-0-	-0-	3222	1	39101	3	Y	5587	5595	1	90
						64	4	6146	9					
*03	92367 X	92367	-0-	-0-	-0-	5313	1	81668	3	Y	4876	4829	1	137
						22	4	5364	9					
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 10133		PERF.10564 - 14890				
10	30549 X	30549	-0-	-0-	-0-	4351	1	20547	3	Y	4111	4111	1	226
						1129	4	4522	9					
11	23868 X	23868	-0-	-0-	-0-	3126	1	16120	3	Y	3631	3524	1	333
						628	4	3994	9					
12	35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	5054	1	22710	3	Y	6415	6071	1	677
						1044	4	7057	9					
01	21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	3064	1	12418	3	Y	5132	5456	1	353
						447	4	5645	9					
02	20888 X	17560	-0-	-3328	-0-	4226	1	9641	3	Y	3111	3318	1	146
						271	4	3422	9					
03	23126 X	22987	-0-	-139	-0-	3499	1	15315	3	Y	3416	3294	1	268
						415	4	3758	9					
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10307 - 14995				
10	33759 X	27299	-0-	-6460	-0-	3990	1	16912	3	Y	4732	4803	1	260
						1192	4	5205	9					
11	32670 X	18640	-0-	-14030	-0-	2169	1	10841	3	Y	4743	4568	1	435
						413	4	5217	9					
12	33759 X	28892	-0-	-4867	-0-	4739	1	20137	3	Y	2717	2865	1	287
						1027	4	2989	9					
01	27311 X	12963	-0-	-14348	-0-	2751	1	7897	3	Y	1585	1763	1	109
						571	4	1744	9					
02	24668 X	9441	-0-	-15227	-0-	2206	1	4754	3	Y	2113	2123	1	99
						157	4	2324	9					
03	28892 X	18302	-0-	-10590	-0-	2532	1	10877	3	Y	4161	3934	1	326
						316	4	4577	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 085408		WELL #: W104H		RRCID ->	285108	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.11229 - 14674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	36115 X	35481	-0-	-634	-0-	4059	1	31393	3	Y	-0-			-0-
11	35505 X	35505	-0-	-0-	-0-	3815	1	31628	3	Y	-0-			-0-
12	36115 X	27884	-0-	-8231	-0-	229	1	25533	3	Y	1591	1503	1	88
01	41911 X	41911	-0-	-0-	-0-	372	4	1750	9					
02	33152 X	30675	-0-	-2477	-0-	436	1	40610	3	Y	592	659	1	21
*03	42389 X	42389	-0-	-0-	-0-	214	4	651	9					
						155	1	29033	3	Y	1050	1023	1	48
						332	4	1155	9					
						153	1	41884	3	Y	111	153	1	6
						230	4	122	9					

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID ->	285115	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10398 - 14834				
10	88701 X	88701	-0-	-0-	-0-	6583	1	73757	3	Y	6808	6785	1	543
11	49569 X	49569	-0-	-0-	-0-	872	4	7489	9					
12	43803 X	29541	-0-	-14262	-0-	2755	1	43672	3	Y	2771	3142	1	172
01	43803 X	-0-	-0-	-43803	-0-	94	4	3048	9					
02	33284 X	33284	-0-	-0-	-0-	1740	1	22834	3	Y	2850	2898	1	124
*03	43106 X	43106	-0-	-0-	-0-	1832	4	3135	9					
						1465	1	25368	3	Y	4725	4597	1	252
						461	4	5990	9					
						2235	1	34063	3	Y	5936	5976	1	314
						278	4	6530	9					

STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID ->	285118	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10134	PERF.10488 - 14782				
10	29667 X	25825	-0-	-3842	-0-	3516	1	17146	3	Y	4148	4105	1	228
11	32567 X	32567	-0-	-0-	-0-	600	4	4563	9					
12	29667 X	5288	-0-	-24379	-0-	4417	1	22395	3	Y	4393	4218	1	403
01	29667 X	19265	-0-	-10402	-0-	923	4	4832	9					
02	30408 X	18850	-0-	-11558	-0-	586	1	2469	3	Y	1930	2129	1	204
03	33666 X	25706	-0-	-7960	-0-	110	4	2123	9					
						3457	1	13961	3	Y	1214	1334	1	84
						512	4	1335	9					
						4628	1	11030	3	Y	2626	2587	1	123
						303	4	2889	9					
						4208	1	17744	3	Y	2955	2846	1	232
						503	4	3251	9					

STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID ->	285125	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10768 - 15208				
10	38874 X	25500	-0-	-13374	-0-	1413	1	20875	3	N	2861	3041	1	139
11	53093 X	53093	-0-	-0-	-0-	65	4	3147	9					
12	42213 X	42213	-0-	-0-	-0-	2879	1	44043	3	N	5372	5060	1	451
01	37787 X	37787	-0-	-0-	-0-	262	4	5909	9					
02	49560 X	22027	-0-	-27533	-0-	6464	1	29575	3	N	4953	5183	1	221
03	54870 X	30887	-0-	-23983	-0-	726	4	5448	9					
						5404	1	26969	3	N	4908	4807	1	322
						15	4	5399	9					
						3297	1	15442	3	N	2846	2876	1	292
						157	4	3131	9					
						5943	1	19198	3	N	5169	5007	1	454
						60	4	5686	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901						
10	43307 X	35393	-0-	-7914	-0-	2072	1	26358	3	Y	5801	5473	1			463
						582	4	6381	9							
11	73459 X	73459	-0-	-0-	-0-	3692	1	58423	3	Y	10195	10026	1			632
						129	4	11215	9							
12	57891 X	57891	-0-	-0-	-0-	2923	1	45501	3	Y	6969	7298	1			303
						1801	4	7666	9							
01	70679 X	70679	-0-	-0-	-0-	4082	1	59839	3	Y	5413	5427	1			289
						804	4	5954	9							
02	35977 X	35977	-0-	-0-	-0-	1645	1	28493	3	Y	4936	4904	1			321
						409	4	5430	9							
*03	39421 X	39421	-0-	-0-	-0-	2036	1	31029	3	Y	5548	5576	1			293
						253	4	6103	9							
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494						
10	37262 X	29363	-0-	-7899	-0-	20641	3	6247	4	Y	2250	2181	1			230
						2475	9									
11	36060 X	31003	-0-	-5057	-0-	23140	3	3013	4	Y	4409	4406	1			233
						4850	9									
12	35898 X	27471	-0-	-8427	-0-	21787	3	1591	4	Y	3721	3729	1			225
						4093	9									
01	33109 X	33109	-0-	-0-	-0-	25733	3	1084	4	Y	5720	5654	1			291
						6292	9									
02	28924 X	22791	-0-	-6133	-0-	16364	3	2531	4	Y	3542	3269	1			564
						3896	9									
03	32023 X	28801	-0-	-3222	-0-	21877	3	1165	4	Y	5235	5473	1			326
						5759	9									
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906						
10	43524 X	33226	-0-	-10298	-0-	3767	1	29346	3	Y	57					300
						50	4	63	9							
11	42120 X	24899	-0-	-17221	-0-	2658	1	22203	3	Y	-0-					300
						38	4									
12	37572 X	19170	-0-	-18402	-0-	129	1	14684	3	Y	3761	3854	1			207
						220	4	4137	9							
01	33635 X	20376	-0-	-13259	-0-	177	1	15092	3	Y	4573	4621	1			159
						77	4	5030	9							
02	26656 X	11531	-0-	-15125	-0-	66	1	8711	3	Y	2264	2319	1			104
						264	4	2490	9							
03	29512 X	28869	-0-	-643	-0-	80	1	22006	3	Y	6058	5813	1			349
						119	4	6664	9							
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500						
10	35278 X	31769	-0-	-3509	-0-	5140	1	18693	3	N	5231	5162	1			307
						2182	4	5754	9							
11	34140 X	31895	-0-	-2245	-0-	4965	1	19193	3	N	5056	5020	1			343
						2175	4	5562	9							
12	35278 X	29288	-0-	-5990	-0-	5126	1	15866	3	N	4702	4241	1			804
						3124	4	5172	9							
01	31775 X	11033	-0-	-20742	-0-	3098	1	5141	3	N	2097	2616	1			285
						487	4	2307	9							
02	29764 X	6398	-0-	-23366	-0-	1420	1	2624	3	N	1514	1683	1			116
						689	4	1665	9							
03	32953 X	18968	-0-	-13985	-0-	3285	1	11536	3	N	3703	3253	1			566
						74	4	4073	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA				WELL #:	W101H	RRCID ->	286615	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11137	-	18209
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		65255 X	41580	-0-	-23675	-0-	3380 1	27309 3	N	8658	8389 1		434	
							1367 4	9524 9						
11		63150 X	45833	-0-	-17317	-0-	6643 1	29695 3	N	8568	8951 1		51	
							70 4	9425 9						
12		36952 X	35350	-0-	-1602	-0-	3427 1	24119 3	N	6956	6936 1		71	
							152 4	7652 9						
01		51286 X	51286	-0-	-0-	-0-	4456 1	32666 3	N	12771	12170 1		672	
							116 4	14048 9						
02		46363 X	46363	-0-	-0-	-0-	4540 1	31357 3	N	9277	9435 1		514	
							261 4	10205 9						
*03		30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	2801 1	20403 3	N	6073	6123 1		464	
							227 4	6680 9						

EAST BLUFF 57-T1-34				WELL #:	W102H	RRCID ->	286649	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10654	-	15100
10		36766 X	28078	-0-	-8688	-0-	4863 1	15725 3	N	6547	6615 1		204	
							288 4	7202 9						
11		34410 X	28253	-0-	-6157	-0-	5230 1	14943 3	N	7100	6821 1		483	
							270 4	7810 9						
12		35247 X	21763	-0-	-13484	-0-	4914 1	10240 3	N	5796	6037 1		242	
							233 4	6376 9						
01		32829 X	21918	-0-	-10911	-0-	4588 1	10109 3	N	6350	6293 1		299	
							236 4	6985 9						
02		26376 X	18569	-0-	-7807	-0-	3190 1	9002 3	N	4709	4519 1		489	
							1197 4	5180 9						
03		29202 X	24367	-0-	-4835	-0-	4076 1	13466 3	N	5578	5871 1		196	
							689 4	6136 9						

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA				WELL #:	W104H	RRCID ->	286661	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10322	-	20095
10		91869 X	91869	-0-	-0-	-0-	70313 3	3432 4	Y	16476	16540 1		120	
							18124 9							
11		82140 X	82140	-0-	-0-	-0-	62362 3	56 4	Y	17929	17853 1		196	
							19722 9							
12		66628 X	66628	-0-	-0-	-0-	52685 3	366 4	Y	12343	12244 1		295	
							13577 9							
01		65317 X	63932	-0-	-1385	-0-	52458 3	321 4	Y	10139	10365 1		69	
							11153 9							
02		82992 X	110	-0-	-82882	-0-	102 3	7 4	Y	1	70 1		-0-	
							1 9							
03		91884 X	-0-	-0-	-91884	-0-			Y	-0-			-0-	

STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #:	W101H	RRCID ->	286791	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	10412	PERF.10816	-	20286
10		66557 X	3270	-0-	-63287	-0-	99 1	679 3	Y	2252	2502 1		158	
							15 4	2477 9						
11		64410 X	35068	-0-	-29342	-0-	1732 1	20659 3	Y	11037	10776 1		419	
							536 4	12141 9						
12		66557 X	28326	-0-	-38231	-0-	1697 1	16724 3	Y	8143	8367 1		195	
							948 4	8957 9						
01		64263 X	37849	-0-	-26414	-0-	4863 1	23439 3	Y	8401	8090 1		506	
							306 4	9241 9						
02		63579 X	63579	-0-	-0-	-0-	12718 1	41233 3	Y	7709	8048 1		167	
							1148 4	8480 9						
*03		74710 X	74710	-0-	-0-	-0-	14427 1	50200 3	Y	8874	8861 1		180	
							322 4	9761 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID ->	286919	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9043	PERF.10400	-	19185				
10	35805 X	17085	-0-	-18720	-0-	14019	3	1181	4	Y	1714	1895	1			71
						1885	9									
11	54464 X	54464	-0-	-0-	-0-	47350	3	1373	4	Y	5219	5053	1			237
						5741	9									
*12	68186 X	68186	-0-	-0-	-0-	55541	3	1446	4	Y	10181	9795	1			623
						11199	9									
01	46469 X	37896	-0-	-8573	-0-	31906	3	321	4	Y	5154	5497	1			280
						5669	9									
02	50820 X	45573	-0-	-5247	-0-	40947	3	2206	4	Y	2200	2372	1			108
						2420	9									
03	65534 X	60924	-0-	-4610	-0-	55606	3	1426	4	Y	3538	3455	1			191
						3892	9									
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W101H		RRCID ->	287067	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	9972	PERF.10315	-	14762				
10	40817 X	40817	-0-	-0-	-0-	4810	1	30305	3	Y	4147	4108	1			366
						1140	4	4562	9							
11	33289 X	33289	-0-	-0-	-0-	4887	1	23207	3	Y	3953	4145	1			174
						847	4	4348	9							
12	31310 X	30332	-0-	-978	-0-	4221	1	22378	3	Y	2766	2682	1			258
						690	4	3043	9							
01	40827 X	33695	-0-	-7132	-0-	4895	1	23927	3	Y	3510	3521	1			247
						1012	4	3861	9							
02	36876 X	24583	-0-	-12293	-0-	3736	1	16634	3	Y	2551	2552	1			246
						1407	4	2806	9							
03	40827 X	32040	-0-	-8787	-0-	4456	1	23056	3	Y	3752	3584	1			414
						401	4	4127	9							
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: W104H		RRCID ->	287705	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	10241	PERF.10732	-	15002				
10	25761 X	24400	-0-	-1361	-0-	753	1	16087	3	Y	5767	5773	1			250
						1216	4	6344	9							
11	35010 X	11518	-0-	-23492	-0-	2617	1	6210	3	Y	1996	1737	1			509
						495	4	2196	9							
12	38347 X	20280	-0-	-18067	-0-	2484	1	12197	3	Y	4379	4494	1			394
						782	4	4817	9							
01	38347 X	25039	-0-	-13308	-0-	4089	1	13875	3	Y	5316	5346	1			364
						1227	4	5848	9							
02	20356 X	14217	-0-	-6139	-0-	1914	1	8475	3	Y	3353	3558	1			159
						140	4	3688	9							
03	22537 X	15239	-0-	-7298	-0-	1602	1	10577	3	Y	2677	2209	1			627
						115	4	2945	9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H		RRCID ->	287931	COMPL. DATE	01/18/2020	TOTAL DEPTH	10384	PERF.10800	-	15231				
10	19096 X	12792	-0-	-6304	-0-	10636	3	371	4	Y	1623	1687	1			40
						1785	9									
11	18480 X	16971	-0-	-1509	-0-	1148	1	13441	3	Y	1904	1785	1			159
						288	4	2094	9							
12	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	1289	1	12200	3	Y	1882	1992	1			49
						224	4	2070	9							
01	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	1261	1	12890	3	Y	1074	1049	1			74
						233	4	1181	9							
02	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	994	1	9790	3	Y	750	794	1			30
						2120	4	825	9							
*03	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	1021	1	10537	3	Y	1630	1568	1			92
						315	4	1793	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10800	- 15129								
10	35147 X	35147	-0-	-0-	-0-	24523 9599	3 9	1025	4	Y	8726	8933	1			213
11	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	1557 353	1 4	18582	3	Y	7062	6687	1			588
12	26125 X	26125	-0-	-0-	-0-	1833 311	1 4	17545	3	Y	5851	6288	1			151
01	32679 X	32679	-0-	-0-	-0-	1922 355	1 4	19668	3	Y	9758	9241	1			668
02	31752 X	14247	-0-	-17505	-0-	813 781	1 4	8572	3	Y	3710	4230	1			148
03	35154 X	27673	-0-	-7481	-0-	1733 549	1 4	18410	3	Y	6346	6136	1			358
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 10369	PERF.10814	- 15203								
*09	21000 X	148	-0-	-20852	-0-	139	3	9	4	Y	-0-	239	1			-0-
*10	30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	20015 9497	3 9	879	4	Y	8634	8423	1			211
*11	25971 X	25971	-0-	-0-	-0-	1366 316	1 4	16352	3	Y	7215	6825	1			601
*12	23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	1506 261	1 4	14240	3	Y	6708	7136	1			173
*01	22971 X	17802	-0-	-5169	-0-	1239 229	1 4	12661	3	Y	3339	3283	1			229
*02	20748 X	8977	-0-	-11771	-0-	720 793	1 4	5271	3	Y	1994	2143	1			80
*03	22971 X	20607	-0-	-2364	-0-	1227 382	1 4	11941	3	Y	6415	6133	1			362
CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 9938	- 14818								
10	57410 X	57410	-0-	-0-	-0-	3049 4413	1 4	44473	3	Y	4977	4937	1			107
11	64889 X	64889	-0-	-0-	-0-	1370 202	1 4	54464	3	Y	8048	7790	1			365
12	76195 X	76195	-0-	-0-	-0-	1690 164	1 4	60781	3	Y	12327	12187	1			505
01	77370 X	77370	-0-	-0-	-0-	1625 57	1 4	63966	3	Y	10656	10870	1			291
02	60564 X	40678	-0-	-19886	-0-	914 234	1 4	33659	3	Y	5337	5339	1			289
03	75888 X	73801	-0-	-2087	-0-	2657 383	1 4	59858	3	Y	9912	9825	1			376
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10541	- 15256								
10	69719 X	66556	-0-	-3163	-0-	4508 1788	1 4	50493	3	N	8879	8879	1			735
11	66900 X	42903	-0-	-23997	-0-	2704 1049	1 4	33165	3	N	5441	5441	1			735
12	62248 X	48808	-0-	-13440	-0-	4246 686	1 4	35648	3	Y	7480	7480	1			735
01	66557 X	30641	-0-	-35916	-0-	3551 180	1 4	22614	3	Y	3905	3905	1			735
02	60116 X	45085	-0-	-15031	-0-	976 622	1 4	37317	3	Y	5609	5323	1			1021
03	66557 X	57136	-0-	-9421	-0-	176 362	1 4	49133	3	Y	6786	7504	1			303

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W104H		RRCID -> 288268		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6197 X	6197	-0-	-0-	1561 1	3966 3	Y	118	160 1	46		
					540 4	130 9						
11	20340 X	13316	-0-	-7024	1140 1	10644 3	Y	637	617 1	66		
					831 4	701 9						
12	27546 X	27546	-0-	-0-	1183 1	22255 3	Y	2189	2067 1	188		
					1700 4	2408 9						
01	26059 X	26059	-0-	-0-	2172 1	20198 3	Y	2840	2840 1	188		
					565 4	3124 9						
02	13394 X	13394	-0-	-0-	940 1	11251 3	Y	371	362 1	197		
					795 4	408 9						
03	27559 X	25691	-0-	-1868	1828 1	21418 3	Y	1609	1688 1	118		
					675 4	1770 9						

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600		
10	109616 X	62667	-0-	-46949	3391 1	46965 3	Y	7390	7301 1	159		
					4182 4	8129 9						
11	107400 X	83471	-0-	-23929	2244 1	69853 3	Y	10093	9794 1	458		
					272 4	11102 9						
12	110980 X	106845	-0-	-4135	2545 1	91795 3	Y	11114	11117 1	455		
					280 4	12225 9						
01	121238 X	121238	-0-	-0-	2701 1	105265 3	Y	11933	12062 1	326		
					146 4	13126 9						
02	94920 X	85630	-0-	-9290	1941 1	73919 3	Y	8535	8399 1	462		
					381 4	9389 9						
*03	125386 X	125386	-0-	-0-	4831 1	107963 3	Y	10806	10858 1	410		
					705 4	11887 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374		COMPL. DATE 03/04/2020				TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418		
10	89745 X	58602	-0-	-31143	413 1	46973 3	Y	7424	7790 1	737		
					3050 4	8166 9						
11	86850 X	78854	-0-	-7996	1223 1	63718 3	Y	11666	11939 1	464		
					1080 4	12833 9						
12	84568 X	45914	-0-	-38654	437 1	36756 3	Y	7663	7664 1	463		
					292 4	8429 9						
01	84568 X	37196	-0-	-47372	2466 1	21572 3	Y	11880	12041 1	302		
					90 4	13068 9						
02	76384 X	64986	-0-	-11398	2929 1	51977 3	Y	8696	8532 1	466		
					514 4	9566 9						
*03	92969 X	92969	-0-	-0-	3139 1	75898 3	Y	12383	12299 1	550		
					311 4	13621 9						

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945		
10	104869 X	104869	-0-	-0-	6416 1	62759 3	Y	31692	31692 1	1370		
					833 4	34861 9						
11	99657 X	99657	-0-	-0-	8635 1	67578 3	Y	20970	21502 1	838		
					377 4	23067 9						
12	78089 X	35821	-0-	-42268	2922 1	19887 3	Y	10393	10481 1	750		
					1580 4	11432 9						
01	96534 X	61786	-0-	-34748	3069 1	38628 3	Y	17647	17565 1	832		
					677 4	19412 9						
02	94724 X	47008	-0-	-47716	3932 1	30671 3	Y	10887	11127 1	592		
					429 4	11976 9						
03	104873 X	63393	-0-	-41480	2873 1	42357 3	Y	16457	16838 1	211		
					60 4	18103 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLACK STONE 57-T3-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	25606 X	24284	-0-	-1322	-0-	1859	1	22425	3	Y	-0-		-0-
11	36090 X	27277	-0-	-8813	-0-	2273	1	24904	3	Y	-0-		-0-
12	37293 X	9610	-0-	-27683	-0-	100	4						
						500	1	8273	3	Y	747	712	35
						15	4	822	9				
01	37293 X	31947	-0-	-5346	-0-	144	1	27761	3	Y	3340	3165	210
						368	4	3674	9				
02	25984 X	7935	-0-	-18049	-0-	39	1	2576	3	Y	4836	4706	340
						5320	9						
*03	38686 X	38686	-0-	-0-	-0-	1684	1	29563	3	Y	6378	6371	347
						423	4	7016	9				
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 01/06/2020				TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928			
10	124248 X	89391	-0-	-34857	-0-	7029	1	62517	3	N	17101	17207	79
						1034	4	18811	9				
11	120240 X	100692	-0-	-19548	-0-	6493	1	71932	3	N	19940	19309	710
						333	4	21934	9				
12	124248 X	110521	-0-	-13727	-0-	7316	1	78387	3	N	22229	22172	767
						366	4	24452	9				
01	124248 X	108948	-0-	-15300	-0-	7440	1	75825	3	N	22447	22662	552
						991	4	24692	9				
02	108304 X	67091	-0-	-41213	-0-	4730	1	45906	3	N	14326	13827	1051
						696	4	15759	9				
03	110515 X	100154	-0-	-10361	-0-	7903	1	68158	3	N	21887	21856	1082
						17	4	24076	9				
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315			
10	41509 X	29835	-0-	-11674	-0-	2732	1	21111	3	Y	5291	5200	209
						172	4	5820	9				
11	48450 X	26542	-0-	-21908	-0-	2704	1	20007	3	Y	3460	3480	189
						25	4	3806	9				
12	50065 X	21256	-0-	-28809	-0-	3246	1	14728	3	Y	2983	3026	146
						1	4	3281	9				
01	50065 X	28023	-0-	-22042	-0-	5037	1	17743	3	Y	4750	4667	229
						18	4	5225	9				
02	26936 X	16176	-0-	-10760	-0-	2811	1	11065	3	Y	2016	1979	266
						82	4	2218	9				
03	29822 X	28258	-0-	-1564	-0-	5220	1	19706	3	Y	3019	3183	102
						11	4	3321	9				
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789			
10	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	1756	1	3459	3	Y	226	257	88
						868	4	249	9				
11	14970 X	14617	-0-	-353	-0-	1121	1	10917	3	Y	1581	1505	164
						840	4	1739	9				
12	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	823	1	14367	3	Y	3175	3067	272
						1246	4	3493	9				
01	31288 X	31288	-0-	-0-	-0-	2325	1	21267	3	Y	6493	6335	430
						554	4	7142	9				
02	13636 X	9250	-0-	-4386	-0-	597	1	6610	3	Y	1251	1016	665
						667	4	1376	9				
*03	29866 X	29866	-0-	-0-	-0-	2054	1	22447	3	Y	4238	4592	311
						703	4	4662	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	66698 X	66698	-0-	-0-	-0-	54453 11657	3 9	588	4	Y	10597	10861	1	197
11	58950 X	2533	-0-	-56417	-0-	2510 14	3 9	9	4	Y	13	207	1	3
12	72918 X	72918	-0-	-0-	-0-	59141 12714	3 9	1063	4	Y	11558	11066	1	495
01	60915 X	43666	-0-	-17249	-0-	36262 7383	3 9	21	4	Y	6712	7175	1	32
02	73528 X	30259	-0-	-43269	-0-	25447 4209	3 9	603	4	Y	3826	3118	1	740
*03	79716 X	79716	-0-	-0-	-0-	62502 16317	3 9	897	4	Y	14834	14739	1	835
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898				
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	1182 497	1 4	3264	3	Y	494	515	1	192
11	15150 X	13508	-0-	-1642	-0-	1170 791	1 4	10105	3	Y	1311	1367	1	136
12	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	784 956	1 4	14817	3	Y	2437	2364	1	209
01	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	1927 461	1 4	17601	3	Y	2613	2649	1	173
02	12600 X	11421	-0-	-1179	-0-	846 1119	1 4	9357	3	Y	90	215	1	48
*03	23814 X	23814	-0-	-0-	-0-	1837 546	1 4	21422	3	Y	8	55	1	1
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472				
*04	59261 X	59261	-0-	-0-	-0-	3670 1095	1 4	42574	3	N	10838	10809	1	337
*05	46407 X	19813	-0-	-26594	-0-	13781 5407	3 9	625	4	N	4915	4957	1	295
*06	53652 X	53652	-0-	-0-	-0-	40363 10786	3 9	2503	4	N	9805	9755	1	345
*07	69794 X	69794	-0-	-0-	-0-	4023 627	1 4	55730	3	N	8558	8579	1	324
*08	50785 X	50785	-0-	-0-	-0-	4833 7904	1 9	38048	3	N	7185	7243	1	266
*09	66844 X	66844	-0-	-0-	-0-	7536 2167	1 4	48334	3	N	8006	7889	1	383
*10	46407 X	37857	-0-	-8550	-0-	3541 1047	1 4	25173	3	N	7360	7452	1	291
*11	44910 X	31050	-0-	-13860	-0-	3040 26	1 4	21685	3	N	5726	5705	1	312
*12	46407 X	45356	-0-	-1051	-0-	6680 1	1 4	30738	3	N	7215	7173	1	354
*01	46407 X	39788	-0-	-6619	-0-	7264 22	1 4	26320	3	N	5620	5703	1	271
*02	41916 X	18918	-0-	-22998	-0-	3254 64	1 4	12168	3	N	3120	2980	1	411
*03	45353 X	36489	-0-	-8864	-0-	6058 8	1 4	23354	3	N	6426	6621	1	216

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CAMP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052													
10	70632 X	70632	-0-	-0-	-0-	49806 19333	3 9	1493	4	Y	17575	17493 1	423
11	69520 X	69520	-0-	-0-	-0-	51267 17670	3 9	583	4	Y	16064	16408 1	79
12	58931 X	47681	-0-	-11250	-0-	29558 16744	3 9	1379	4	Y	15222	14990 1	311
01	70618 X	50336	-0-	-20282	-0-	34955 13762	3 9	1619	4	Y	12511	12501 1	321
02	61544 X	61544	-0-	-0-	-0-	46638 14091	3 9	815	4	Y	12810	12957 1	174
03	63085 X	49742	-0-	-13343	-0-	39513 10219	3 9	10	4	Y	9290	9216 1	248

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019				TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694			
10	37634 X	31497	-0-	-6137	-0-	1487 4294	1 4	25716	3	Y	-0-	113 1	-0-
11	37800 X	33312	-0-	-4488	-0-	1861 1313	1 4	24660	3	Y	4980	4709 1	271
12	39060 X	24896	-0-	-14164	-0-	1813 673	1 4	18923	3	Y	3170	3329 1	112
01	47085 X	47085	-0-	-0-	-0-	2660 1045	1 4	36793	3	Y	5988	5961 1	139
02	34412 X	23517	-0-	-10895	-0-	1619 628	1 4	17423	3	Y	3497	3390 1	246
*03	41226 X	41226	-0-	-0-	-0-	1109 1032	1 4	34386	3	Y	4272	4370 1	148

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #: W106H		RRCID -> 288922		COMPL. DATE 08/19/2019				TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044			
10	46810 X	8648	-0-	-38162	-0-	643 764	1 4	5897	3	Y	1222	1014 1	208
11	45300 X	20225	-0-	-25075	-0-	2216 504	1 4	15816	3	Y	1535	1613 1	130
12	46810 X	20761	-0-	-26049	-0-	2564 239	1 4	17476	3	Y	438	561 1	7
01	43338 X	38838	-0-	-4500	-0-	656 192	1 4	26640	3	Y	10318	9753 1	572
02	50760 X	50760	-0-	-0-	-0-	2155 11	1 4	35353	3	Y	12037	11984 1	625
*03	58716 X	58716	-0-	-0-	-0-	4543 209	1 4	42232	3	Y	10665	11233 1	57

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AUSTIN COX 57-T1-42X43		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W101H		RRCID -> 289011		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 9708			PERF.10166 - 17251			
10		113733 X	113733	-0-	-0-	73445 31404	3 9	8884	4	N	28549	28549	1			44
11		92220 X	55424	-0-	-36796	38397 14685	3 9	2342	4	N	13350	13350	1			44
12		122691 X	122691	-0-	-0-	89518 32352	3 9	821	4	N	29411	29411	1			44
01		119811 X	119811	-0-	-0-	91178 28266	3 9	367	4	N	25696	25696	1			44
02		86072 X	63609	-0-	-22463	46692 16378	3 9	539	4	N	14889	14786	1			147
*03		95793 X	95793	-0-	-0-	72539 23122	3 9	132	4	N	21020	20734	1			433

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H		RRCID -> 289014		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9757			PERF.10341 - 14464			
10		1271 X	1262	-0-	-9	1162 83	3 9	17	4	Y	75	75	1			5
11		1470 X	1327	-0-	-143	1031 288	3 9	8	4	Y	262	265	1			2
12		1519 X	-0-	-0-	-1519					Y	-0-	2	1			-0-
01		1519 X	-0-	-0-	-1519					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W107H		RRCID -> 289015		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9881			PERF.10562 - 14506			
10		0 W	35433	-0-	35433	640132 1	3 9	362	4	Y	1	1	1			-0-
11		0 W	64838	-0-	64838	704970 128	3 9	414	4	Y	116	115	1			1
12		0 W	20563	-0-	20563	725533 187	3 9	398	4	Y	170	162	1			9
01		731147 X	5614	-0-	-725533	5271 234	3 9	109	4	Y	213	193	1			29
02		44884 X	9621	-0-	-35263	9555 62	3 9	4	4	Y	56					85
03		49693 X	23589	-0-	-26104	23236 340	3 9	13	4	Y	309	232	1			162

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W108H		RRCID -> 289016		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9890			PERF.10463 - 14586			
10		45580 X	45580	-0-	-0-	44003 1136	3 9	441	4	Y	1033	1032	1			70
11		89708 X	89708	-0-	-0-	80146 9028	3 9	534	4	Y	8207	8205	1			72
12		44857 X	27616	-0-	-17241	25349 1452	3 9	815	4	Y	1320	1326	1			66
01		45570 X	7346	-0-	-38224	6834 376	3 9	136	4	Y	342	362	1			46
02		50624 X	12278	-0-	-38346	12186 74	3 9	18	4	Y	67					113
03		56048 X	42362	-0-	-13686	42216 78	3 9	68	4	Y	71	147	1			37

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880																
10	109523 X	74440	-0-	-35083	-0-	55731 18615	3 9	94	4	Y	16923	16918	1			51
11	96180 X	88169	-0-	-8011	-0-	68327 19790	3 9	52	4	Y	17991	17996	1			46
12	99386 X	84095	-0-	-15291	-0-	60661 21402	3 9	2032	4	Y	19456	19433	1			69
01	99386 X	75203	-0-	-24183	-0-	61868 12990	3 9	345	4	Y	11809	11840	1			38
02	70802 X	70802	-0-	-0-	-0-	57165 13055	3 9	582	4	Y	11868	11338	1			568
*03	73337 X	73337	-0-	-0-	-0-	59544 13740	3 9	53	4	Y	12491	12738	1			321

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182																
10	95790 X	55784	-0-	-40006	-0-	42452 13276	3 9	56	4	Y	12069	12074	1			37
11	82680 X	73702	-0-	-8978	-0-	55753 17907	3 9	42	4	Y	16279	16274	1			42
12	85436 X	32074	-0-	-53362	-0-	25725 6015	3 9	334	4	Y	5468	5491	1			19
01	85436 X	65421	-0-	-20015	-0-	47548 17475	3 9	398	4	Y	15886	15854	1			51
02	63560 X	60823	-0-	-2737	-0-	46767 13439	3 9	617	4	Y	12217	11684	1			584
*03	76268 X	76268	-0-	-0-	-0-	58404 17722	3 9	142	4	Y	16111	16281	1			414

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879																
10	37634 X	26080	-0-	-11554	-0-	917 34	1 4	23953	3	Y	1069	1052	1			28
11	36420 X	15463	-0-	-20957	-0-	1054 29	1 4	14121	3	Y	235	250	1			13
12	35557 X	6557	-0-	-29000	-0-	552 61	1 4	5846	3	Y	89	98	1			4
01	28458 X	5121	-0-	-23337	-0-	363 2	1 4	3331	3	Y	1295	1261	1			38
02	19880 X	-0-	-0-	-19880	-0-					Y	7					45
03	22010 X	18251	-0-	-3759	-0-	832 90	1 4	13657	3	Y	3338	3275	1			108

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041																
10	123504 X	102641	-0-	-20863	-0-	81605 20950	3 9	86	4	N	19045	19045	1			1108
11	119520 X	92576	-0-	-26944	-0-	73612 18264	3 9	700	4	N	16604	16604	1			1108
12	123504 X	106590	-0-	-16914	-0-	82554 21027	3 9	3009	4	N	19115	19115	1			1108
01	124972 X	124972	-0-	-0-	-0-	95886 27419	3 9	1667	4	N	24926	24926	1			1108
02	111552 X	2143	-0-	-109409	-0-	1835 204	3 9	104	4	N	185	1196	1			97
03	106578 X	103710	-0-	-2868	-0-	77431 23943	3 9	2336	4	N	21766	20816	1			1047

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W103H	RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:		W101H	RRCID ->	289693	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10678 - 14950		
10	127348	X	22251	-0-	-105097	-0-	16592	3	2 4	Y	5143	5143 1	-0-
							5657	9					
11	123240	X	36928	-0-	-86312	-0-	28215	3	77 4	Y	7851	7851 1	-0-
							8636	9					
12	67332	X	1766	-0-	-65566	-0-	1766	3			-0-		-0-
01	53676	X	53676	-0-	-0-	-0-	43608	3	422 4	Y	8769	8769 1	-0-
							9646	9					
02	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	31836	3	34 4	Y	6761	6518 1	243
							7437	9					
03	38161	X	33773	-0-	-4388	-0-	27080	3	52 4	Y	6037	5941 1	339
							6641	9					

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:		W115H	RRCID ->	289694	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10091	PERF.10381 - 14832		
10	82367	X	2473	-0-	-79894	-0-	24	3	2449 9	Y	2226	2226 1	-0-
11	79710	X	57003	-0-	-22707	-0-	43884	3	86 4	Y	11848	11848 1	-0-
							13033	9					
12	71643	X	71643	-0-	-0-	-0-	58920	3	103 4	Y	11473	11473 1	-0-
							12620	9					
01	58236	X	58236	-0-	-0-	-0-	45049	3	454 4	Y	11575	11575 1	-0-
							12733	9					
02	53200	X	37369	-0-	-15831	-0-	29166	3	29 4	Y	7431	7164 1	267
							8174	9					
03	70339	X	31271	-0-	-39068	-0-	23443	3	31 4	Y	7088	6957 1	398
							7797	9					

STATE MINT 57-T3-16		WELL #:		W201H	RRCID ->	289695	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10277	PERF.10499 - 15031		
10	77934	X	42273	-0-	-35661	-0-	33987	3	1189 4	Y	6452	6213 1	401
							7097	9					
11	75420	X	48490	-0-	-26930	-0-	41913	3	75 4	Y	5911	6225 1	87
							6502	9					
12	77934	X	34966	-0-	-42968	-0-	30918	3	159 4	Y	3535	3533 1	89
							3889	9					
01	92672	X	92672	-0-	-0-	-0-	80088	3	1399 4	Y	10168	10015 1	242
							11185	9					
02	62532	X	62532	-0-	-0-	-0-	55876	3	1014 4	Y	5129	4923 1	448
							5642	9					
*03	88131	X	88131	-0-	-0-	-0-	77735	3	1777 4	Y	7835	7992 1	291
							8619	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		90954 X	50202	-0-	-40752	-0-	43929 3	2503 4	Y	3427	3522 1			160
							3770 9							
11		67349 X	67349	-0-	-0-	-0-	62646 3	338 4	Y	3968	3940 1			188
							4365 9							
12		62651 X	37753	-0-	-24898	-0-	35487 3	295 4	Y	1792	1695 1			285
							1971 9							
01		68346 X	68346	-0-	-0-	-0-	62998 3	986 4	Y	3965	3916 1			334
							4362 9							
02		58604 X	NO RPT	-0-	-58604	-0-				Y	NO RPT			334
03		64883 X	NO RPT	-0-	-64883	-0-				Y	NO RPT			334

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557				
10		124000 X	48031	-0-	-75969	-0-	43950 3	373 4	Y	3371	3263 1			129
							3708 9							
11		120000 X	86161	-0-	-33839	-0-	1339 1	72063 3	Y	10482	10272 1			339
							1229 4	11530 9						
12		67611 X	30062	-0-	-37549	-0-	468 1	25270 3	Y	3524	3449 1			414
							448 4	3876 9						
01		59525 X	59525	-0-	-0-	-0-	541 1	50480 3	Y	7534	7723 1			225
							217 4	8287 9						
02		69356 X	59672	-0-	-9684	-0-	298 1	52928 3	Y	5207	5201 1			231
							718 4	5728 9						
03		76787 X	74613	-0-	-2174	-0-	241 1	65629 3	Y	7656	7179 1			708
							321 4	8422 9						

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W101H		RRCID -> 289764		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W112H		RRCID -> 289802		COMPL. DATE 02/18/2020				TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W203H		RRCID -> 289803		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W101H		RRCID -> 289943		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W113H		RRCID -> 290077		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709				
*04	0	3047	-0-	3047	3047	12 1	29 3	Y	2396	2248	1	148
						370 4	2636 9					
*05	0	85307	-0-	85307	88354	5793 1	65669 3	Y	11769	10972	1	942
						899 4	12946 9				3 8	
*06	0	122019	-0-	122019	210373	7435 1	99234 3	Y	13179	13730	1	391
						853 4	14497 9					
*07	0	137748	-0-	137748	348121	6594 1	108768 3	Y	16504	16465	1	430
						4232 4	18154 9					
*08	0	130354	-0-	130354	478475	7836 1	99686 3	Y	15224	15166	1	488
						6086 4	16746 9					
*09	581631 X	103156	-0-	-478475	-0-	9070 1	80805 3	Y	11127	11203	1	412
						1041 4	12240 9					
*10	149110 X	121827	-0-	-27283	-0-	10669 1	91795 3	Y	13797	13240	1	969
						4186 4	15177 9					
*11	144300 X	111957	-0-	-32343	-0-	7099 1	86513 3	Y	13690	14139	1	520
						3286 4	15059 9					
*12	149110 X	78656	-0-	-70454	-0-	6167 1	58671 3	Y	9796	10081	1	235
						3042 4	10776 9					
*01	149110 X	64041	-0-	-85069	-0-	8557 1	45415 3	Y	8788	8494	1	529
						402 4	9667 9					
02	110040 X	64568	-0-	-45472	-0-	7520 1	39887 3	Y	15042	15246	1	325
						615 4	16546 9					
03	121830 X	70079	-0-	-51751	-0-	9286 1	39908 3	Y	18815	18758	1	382
						188 4	20697 9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990				
10	0	38453	-0-	38453	406491	471 1	26936 3	Y	9336	9556	0	153
						776 4	10270 9					
11	0	55364	-0-	55364	461855	936 1	45681 3	Y	7265	6970	0	448
						755 4	7992 9					
12	530409 X	68554	-0-	-461855	-0-	423 1	56994 3	Y	9894	10151	0	191
						254 4	10883 9					
01	168330 X	NO RPT	-0-	-168330	-0-			Y	NO RPT			191
02	152040 X	NO RPT	-0-	-152040	-0-			Y	NO RPT			191
03	168330 X	NO RPT	-0-	-168330	-0-			Y	NO RPT			191

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W106H	RRCID ->	290313	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10263	-	17220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	156854	-0-	156854	561932	1241 1	123893 3	Y	26264	26150 0		429
							2830 4	28890 9					
11		0	42647	-0-	42647	604579	742 1	36178 3	Y	4660	4801 0		288
							601 4	5126 9					
12	683321	X	78742	-0-	-604579	-0-	486 1	67571 3	Y	9385	9492 0		181
							361 4	10324 9					
01	180916	X	NO RPT	-0-	-180916	-0-			Y	NO RPT			181
02	163408	X	NO RPT	-0-	-163408	-0-			Y	NO RPT			181
03	180916	X	NO RPT	-0-	-180916	-0-			Y	NO RPT			181

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W105H	RRCID ->	290328	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9749	PERF.10044	-	17180
10		0	68817	-0-	68817	423241	192 1	56826 3	Y	10113	10256 0		165
							675 4	11124 9					
11		0	10280	-0-	10280	433521	179 1	8503 3	Y	1381	1461 0		85
							79 4	1519 9					
12	505377	X	71856	-0-	-433521	-0-	456 1	60870 3	Y	9331	9236 0		180
							266 4	10264 9					
01	158689	X	128405	-0-	-30284	-0-	1160 1	107319 3	Y	17892	17787 0		285
							245 4	19681 9					
02	143332	X	NO RPT	-0-	-143332	-0-			Y	NO RPT			285
03	158689	X	NO RPT	-0-	-158689	-0-			Y	NO RPT			285

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		8H	RRCID ->	290331	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9815	PERF.10165	-	17339
10		0	152405	-0-	152405	405884	1129 1	117921 3	Y	27922	27711 0		456
							2641 4	30714 9					
11		0	43400	-0-	43400	449284	742 1	36199 3	Y	5321	5449 0		328
							606 4	5853 9					
12	500238	X	50954	-0-	-449284	-0-	328 1	42749 3	Y	7034	7226 0		136
							140 4	7737 9					
01	164610	X	NO RPT	-0-	-164610	-0-			Y	NO RPT			136
02	148680	X	NO RPT	-0-	-148680	-0-			Y	NO RPT			136
03	164610	X	NO RPT	-0-	-164610	-0-			Y	NO RPT			136

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		7H	RRCID ->	290343	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9784	PERF.10165	-	17224
10		0	139444	-0-	139444	533764	1126 1	110589 3	Y	23015	22962 0		376
							2412 4	25317 9					
11		0	37794	-0-	37794	571558	665 1	32407 3	Y	3801	3942 0		235
							541 4	4181 9					
12	601617	X	30059	-0-	-571558	-0-	203 1	25656 3	Y	3738	3901 0		72
							88 4	4112 9					
01	120311	X	NO RPT	-0-	-120311	-0-			Y	NO RPT			72
02	108668	X	NO RPT	-0-	-108668	-0-			Y	NO RPT			72
03	120311	X	NO RPT	-0-	-120311	-0-			Y	NO RPT			72

STATE FLOYD 33-96X45		WELL #:		W104H	RRCID ->	290368	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	11229	PERF.11549	-	17589
10		0	44480	-0-	44480	129905	33656 3	90 4	N	9758	9758 1		-0-
							10734 9						
11		0	33424	-0-	33424	163329	22524 3	141 4	N	9781	9781 1		-0-
							10759 9						
12		0	24911	-0-	24911	188240	12992 3	3759 4	N	7418	7418 1		-0-
							8160 9						
01		0	19350	-0-	19350	207590	10500 3	2769 4	N	5528	5528 1		-0-
							6081 9						
02	224436	X	16846	-0-	-207590	-0-	8905 3	1408 4	N	5939	4949 1		990
							6533 9						
03	31434	X	30748	-0-	-686	-0-	22083 3	93 4	N	7793	7692 1		1091
							8572 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #:	W106H	RRCID ->	290387	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9694 - 17507			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	93950	-0-	93950	472738	642 1	73477 3	Y	16520	16545	0				270
							1659 4	18172 9								
11		0	536	-0-	536	473274	3 1	142 3	Y	354	602	0				22
							2 4	389 9								
12		0 W	85053	-0-	85053	558327	713 1	64249 3	Y	17737	17417	0				342
							580 4	19511 9								
01		0 W	80837	-0-	80837	639164	710 1	65977 3	Y	12726	12865	0				203
							151 4	13999 9								
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	639164			Y	NO RPT						203
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	639164			Y	NO RPT						203

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	W111H	RRCID ->	290392	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF.	10108 - 17065			
10		0	122475	-0-	122475	454614	915 1	92144 3	Y	24855	24636	0				406
							2075 4	27341 9								
11		0	34551	-0-	34551	489165	580 1	28404 3	Y	4653	4772	0				287
							449 4	5118 9								
12		569790 X	80625	-0-	-489165	-0-	504 1	67796 3	Y	10845	10923	0				209
							395 4	11930 9								
01		255223 X	134601	-0-	-120622	-0-	1229 1	112908 3	Y	18377	18293	0				293
							249 4	20215 9								
02		230524 X	NO RPT	-0-	-230524	-0-			Y	NO RPT						293
03		255223 X	NO RPT	-0-	-255223	-0-			Y	NO RPT						293

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	W110H	RRCID ->	290403	COMPL. DATE	06/25/2020	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	10201 - 17158			
10		0	141469	-0-	141469	474519	1124 1	105766 3	Y	29158	29064	0				477
							2505 4	32074 9								
11		0	39690	-0-	39690	514209	670 1	32664 3	Y	5283	5434	0				326
							545 4	5811 9								
12		618985 X	104776	-0-	-514209	-0-	641 1	86778 3	Y	15223	15256	0				293
							612 4	16745 9								
01		146128 X	146128	-0-	-0-	-0-	1306 1	119771 3	Y	22536	22470	0				359
							261 4	24790 9								
02		100660 X	NO RPT	-0-	-100660	-0-			Y	NO RPT						359
03		111445 X	NO RPT	-0-	-111445	-0-			Y	NO RPT						359

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W115H	RRCID ->	290408	COMPL. DATE	08/17/2020	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	10187 - 14459			
10		0	72427	-0-	72427	342810	202 1	60349 3	Y	10152	10353	0				166
							709 4	11167 9								
11		0	2264	-0-	2264	345074	45 1	2186 3	Y	-0-	166	0				-0-
							33 4									
12		0	22040	-0-	22040	367114	167 1	18578 3	Y	2953	2896	0				57
							47 4	3248 9								
01		483536 X	116422	-0-	-367114	-0-	959 1	88941 3	Y	23926	23602	0				381
							203 4	26319 9								
02		147084 X	NO RPT	-0-	-147084	-0-			Y	NO RPT						381
03		162843 X	NO RPT	-0-	-162843	-0-			Y	NO RPT						381

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W201H	RRCID ->	290425	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	10241	PERF.	10682 - 14954			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02		149240 X	NO RPT	-0-	-149240	-0-			Y	NO RPT						-0-
03		165230 X	NO RPT	-0-	-165230	-0-			Y	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W108H	RRCID ->	290446	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9885	-	17660	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	83430	X	NO RPT	-0-	-83430	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	143685	X	NO RPT	-0-	-143685	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	129780	X	NO RPT	-0-	-129780	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	143685	X	NO RPT	-0-	-143685	-0-				Y	NO RPT				-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W111H	RRCID ->	290448	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9198	-	17087	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	76536	X	NO RPT	-0-	-76536	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	131812	X	NO RPT	-0-	-131812	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	119056	X	NO RPT	-0-	-119056	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	131812	X	NO RPT	-0-	-131812	-0-				Y	NO RPT				-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W110H	RRCID ->	290449	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	9999	-	17750	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	107892	X	NO RPT	-0-	-107892	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	185814	X	NO RPT	-0-	-185814	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	167832	X	NO RPT	-0-	-167832	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	185814	X	NO RPT	-0-	-185814	-0-				Y	NO RPT				-0-

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		9H	RRCID ->	290458	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF.	9933	-	17278	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	36276	X	NO RPT	-0-	-36276	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	93713	X	NO RPT	-0-	-93713	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	84644	X	NO RPT	-0-	-84644	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	93713	X	NO RPT	-0-	-93713	-0-				Y	NO RPT				-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W109H	RRCID ->	290466	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9667	-	17437	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	77742	X	NO RPT	-0-	-77742	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	133889	X	NO RPT	-0-	-133889	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	120932	X	NO RPT	-0-	-120932	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	133889	X	NO RPT	-0-	-133889	-0-				Y	NO RPT				-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W107H	RRCID ->	290516	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	9782	-	17565	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	65844	X	NO RPT	-0-	-65844	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	113398	X	NO RPT	-0-	-113398	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	102424	X	NO RPT	-0-	-102424	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	113398	X	NO RPT	-0-	-113398	-0-				Y	NO RPT				-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #:		W101H	RRCID ->	290526	COMPL. DATE	09/18/2020	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10658	-	20479	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	80520	X	NO RPT	-0-	-80520	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		BPX OPERATING COMPANY		STATE TUNSTALL 56-T2-15X10		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	13784	X	NO RPT	-0-	-13784	-0-			Y	NO RPT		-0-

CALLON (PERMIAN) LLC		MUSTANG STATE UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 8	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	17298	X	8234	-0-	-9064	-0-	769 1	3812 3	Y	802	806 1	1 8 105
							2771 4	882 9				
11	13410	X	11161	-0-	-2249	-0-	1321 1	6331 3	Y	1582	1309 1	378
							1769 4	1740 9				
12	9734	X	7092	-0-	-2642	-0-	606 1	2986 3	Y	1079	1252 1	205
							2313 4	1187 9				
01	20688	X	20688	-0-	-0-	-0-	2406 1	13046 3	Y	1605	1639 1	1 8 170
							3470 4	1766 9				
02	DLQ G-10		4294	-0-	4294	4294	411 1	2051 3	Y	463	580 1	53
							1323 4	509 9				
*03	37878	X	33584	-0-	-4294	-0-	4040 1	22298 3	Y	1424	1150 1	22 8 305
							5680 4	1566 9				

RICHBURG UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	7874	X	7837	-0-	-37	-0-	570 1	6420 3	Y	666	649 1	194
							114 4	733 9				
11	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	503 1	6751 3	Y	629	502 1	321
							653 4	692 9				
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	605 1	6711 3	Y	708	578 1	451
							117 4	779 9				
01	7843	X	6860	-0-	-983	-0-	597 1	5540 3	Y	613	902 1	162
							49 4	674 9				
02	DLQ G-10		3438	-0-	3438	3438	260 1	2683 3	Y	404	275 1	291
							51 4	444 9				
*03	11974	X	8536	-0-	-3438	-0-	160 1	7574 3	Y	527	555 1	263
							222 4	580 9				

FIREBIRD 52		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		503
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	369 3	44 4	N	78	182 1	399
							86 9					
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		399
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	917 3	12 4	N	-0-		399
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	345 3		N	-0-		399
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		399

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BARRACUDA 49		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 283806		COMPL. DATE 04/24/2013				TOTAL DEPTH 12618			PERF.10401 - 12410	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			564
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	358	1	377
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			377
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	4	N	-0-			377
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			377
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3	3	8	377
MICHIGAN 21		WELL #: 1H		RRCID -> 283807		COMPL. DATE 03/05/2012				TOTAL DEPTH 10135			PERF.10773 - 14577	
10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	4850	3	377	4	N	576	731	1	617
						634	9							
11	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	4617	3	552	4	N	549	728	1	438
						604	9							
12	4216 X	2399	-0-	-1817	-0-	1987	3	80	4	N	302	363	1	377
						332	9							
01	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	10177	3	130	4	N	1632	1788	1	221
						1795	9							
02	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	11379	3	1668	9	N	1516	1280	1	457
*03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	11981	3	1669	9	N	1517	1636	1	338
SONOMA STATE 18		WELL #: 1		RRCID -> 283874		COMPL. DATE 03/08/2013				TOTAL DEPTH 12450			PERF.10130 - 12380	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
GRACE CARTER 56		WELL #: 2H		RRCID -> 284024		COMPL. DATE 02/19/2012				TOTAL DEPTH 10521			PERF.10670 - 15993	
10	9827 X	7498	-0-	-2329	-0-	6600	3	514	4	N	349	224	0	424
						384	9							
11	9510 X	8010	-0-	-1500	-0-	6784	3	811	4	N	377	343	0	458
						415	9							
12	9672 X	7704	-0-	-1968	-0-	6941	3	281	4	N	438	555	0	341
						482	9							
01	9331 X	7650	-0-	-1681	-0-	7195	3	92	4	N	330	29	0	642
						363	9							
02	8428 X	3330	-0-	-5098	-0-	3205	3	125	9	N	114	435	0	321
*03	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	8838	3	532	9	N	484	515	0	290
ATLANTA 73		WELL #: 2H		RRCID -> 284029		COMPL. DATE 01/03/2012				TOTAL DEPTH 10728			PERF.10855 - 15103	
10	3286 X	1970	-0-	-1316	-0-	1698	3	272	9	N	247	548	1	285
11	3180 X	1979	-0-	-1201	-0-	1874	3	105	9	N	95			380
12	2449 X	1522	-0-	-927	-0-	1272	3	250	9	N	227	187	1	420
01	2294 X	1839	-0-	-455	-0-	1747	3	92	9	N	84			504
02	2016 X	1324	-0-	-692	-0-	1173	3	151	9	N	137	373	1	230
03	2046 X	1420	-0-	-626	-0-	1303	3	117	9	N	106			336
RICHMOND 39		WELL #: 1H		RRCID -> 284030		COMPL. DATE 12/06/2011				TOTAL DEPTH 10492			PERF.11005 - 15313	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8	252
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	252

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709																	
10		19334 X	19334	-0-	-0-	-0-	15380 3700	3	254	4	N	3364	3274	0	14	8	288
11		19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	15814	3	3809	9	N	3463	3429	0	15	8	307
12		18879 X	18806	-0-	-73	-0-	15283	3	3523	9	N	3203	3221	0	4	8	285
01		19344 X	15966	-0-	-3378	-0-	13065	3	2901	9	N	2637	2715	0	3	8	204
02		18312 X	10049	-0-	-8263	-0-	7313	3	500	4	N	2033	1395	0	4	8	838
							2236	9									
03		20274 X	17716	-0-	-2558	-0-	14184	3	3532	9	N	3211	3822	0	1	8	226

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487																	
10		57040 X	51161	-0-	-5879	-0-	45944 4164	3 9	1053	4	Y	3785	3765	0	37	8	78
11		52950 X	49420	-0-	-3530	-0-	45295	3	4125	9	Y	3750	3594	0	31	8	203
12		54529 X	50096	-0-	-4433	-0-	46106	3	221	4	Y	3426	3516	0	11	8	102
							3769	9									
01		53599 X	49435	-0-	-4164	-0-	45506	3	3929	9	Y	3572	3575	0	10	8	89
02	DLQ	G-10	27063	-0-	27063	27063	23462	3	840	4	Y	2510	2314	0	13	8	272
							2761	9									
*03		70822 X	43759	-0-	-27063	-0-	40407 3264	3 9	88	4	Y	2967	3144	0	6	8	89

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709																	
10		82181 X	66183	-0-	-15998	-0-	61808 4197	3 9	178	4	N	3815	3788	0	24	8	103
11		73620 X	63365	-0-	-10255	-0-	59294	3	4071	9	N	3701	3681	0			123
12		68324 X	63984	-0-	-4340	-0-	59549	3	358	4	N	3706	3668	0	33	8	128
							4077	9									
01		67673 X	63143	-0-	-4530	-0-	59018	3	151	4	N	3613	3621	0	6	8	114
							3974	9									
02		61124 X	34627	-0-	-26497	-0-	32024	3	582	4	N	1837	1737	0	105	8	109
							2021	9									
03		66185 X	62054	-0-	-4131	-0-	55901 3670	3 9	2483	4	N	3336	3191	0			254

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167																	
10		25327 X	24240	-0-	-1087	-0-	21426 2695	3 9	119	4	Y	2450	2448	0	1	8	202
11		24510 X	23381	-0-	-1129	-0-	20690	3	2691	9	Y	2446	2409	0			239
12		25203 X	21778	-0-	-3425	-0-	18952	3	383	4	Y	2221	2253	0			207
							2443	9									
01		24986 X	21209	-0-	-3777	-0-	18896	3	2313	9	Y	2103	2115	0			195
02	DLQ	G-10	8908	-0-	8908	8908	7462	3	405	4	Y	946	937	0			204
							1041	9									
*03		29920 X	21012	-0-	-8908	-0-	17397 2328	3 9	1287	4	Y	2116	2081	0			239

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT 1720		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244														
10	37541 X	34732	-0-	-2809	-0-	30194	3	4538	9	N	4125	3933	0	491
11	35670 X	32917	-0-	-2753	-0-	28938	3	3979	9	N	3617	3782	0	271
12	36363 X	33884	-0-	-2479	-0-	29489	3	4395	9	N	3995	3910	0	346
01	35464 X	33184	-0-	-2280	-0-	28851	3	4333	9	N	3939	3903	0	374
02	32032 X	13963	-0-	-18069	-0-	11757	3	347	4	N	1690	1946	0	109
						1859	9							
*03	35017 X	35017	-0-	-0-	-0-	30914	3	4103	9	N	3730	3579	0	257

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730														
10	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	31918	3	44	4	Y	2967	2956	0	101
						3264	9							
11	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	30367	3	3359	9	Y	3054	3000	0	121
12	35048 X	35048	-0-	-0-	-0-	31565	3	3483	9	Y	3166	3056	0	221
01	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	31502	3	307	4	Y	3184	3242	0	155
						3502	9							
02	31808 X	22586	-0-	-9222	-0-	19213	3	1252	4	Y	1928	1993	0	82
						2121	9							
*03	35826 X	35826	-0-	-0-	-0-	31856	3	603	4	Y	3061	3045	0	92
						3367	9							

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318														
10	18941 X	17674	-0-	-1267	-0-	16257	3	1417	9	N	1288	1324	0	248
11	18330 X	16992	-0-	-1338	-0-	15659	3	1333	9	N	1212	1243	0	217
12	18600 X	16921	-0-	-1679	-0-	15433	3	200	4	N	1171	869	0	519
						1288	9							
01	18600 X	17007	-0-	-1593	-0-	15673	3	1334	9	N	1213	1230	0	502
02	16408 X	6682	-0-	-9726	-0-	6110	3	572	9	N	520	665	0	357
*03	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	16041	3	920	4	N	1125	969	0	513
						1238	9							

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501														
10	34627 X	29088	-0-	-5539	-0-	25534	3	334	4	N	2927	2789	0	285
						3220	9							
11	32010 X	28881	-0-	-3129	-0-	25854	3	3027	9	N	2752	2714	0	288
12	32240 X	29122	-0-	-3118	-0-	26024	3	3098	9	N	2816	2848	0	246
01	31217 X	24405	-0-	-6812	-0-	20142	3	1697	4	N	2333	2507	0	64
						2566	9							
02	27888 X	13905	-0-	-13983	-0-	10911	3	1453	4	N	1401	943	0	514
						1541	9							
*03	30151 X	30151	-0-	-0-	-0-	26971	3	3180	9	N	2891	3158	0	243

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743														
10	39494 X	9515	-0-	-29979	-0-	7780	3	1735	9	N	1577	1356	0	279
11	36120 X	24219	-0-	-11901	-0-	19438	3	161	4	N	4200	4293	0	162
						4620	9							
12	37324 X	20960	-0-	-16364	-0-	17210	3	3750	9	N	3409	3441	0	112
01	37231 X	21908	-0-	-15323	-0-	18269	3	3639	9	N	3308	3295	0	117
02	32928 X	9235	-0-	-23693	-0-	7604	3	30	4	N	1455	1377	0	181
						1601	9							
03	25017 X	21289	-0-	-3728	-0-	18046	3	3243	9	N	2948	2824	0	298

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC THURMOND A137 ALLOC. A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 10H		RRCID -> 285923	COMPL. DATE 08/04/2018	TOTAL DEPTH 9640	PERF.10188	-		19947				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	48701 X	38299	-0-	-10402	-0-	30825 3 6120 9	1354 4	Y	5564	5544 0	81 8	151		
11	41880 X	30722	-0-	-11158	-0-	25186 3 5064 9	472 4	Y	4604	4698 0		57		
12	40145 X	37761	-0-	-2384	-0-	31517 3 5861 9	383 4	Y	5328	5198 0	113 8	74		
01	40145 X	38696	-0-	-1449	-0-	32861 3 5558 9	277 4	Y	5053	5016 0	52 8	59		
02	DLQ G-10	16929	-0-	16929	16929	14431 3	2498 9	Y	2271	2199 0	30 8	101		
*03	17538 X	609	-0-	-16929	-0-	509 3 76 9	24 4	Y	69	163 0		7		

ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #: 11H		RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10854	-		18459				
10	32570 X	32570	-0-	-0-	-0-	86 1 8 4	27676 3	Y	4364	4295 0	23 8	120		
11	31791 X	31791	-0-	-0-	-0-	98 1 689 4	26417 3	Y	4170	4143 0	24 8	123		
12	31960 X	31960	-0-	-0-	-0-	126 1 1180 4	26135 3	Y	4108	4055 0	10 8	166		
01	31173 X	31173	-0-	-0-	-0-	15 1 197 4	26274 3	Y	4261	4233 0	7 8	187		
02	DLQ G-10	20173	-0-	20173	20173	28 1 3351 4	14225 3	Y	2335	2255 0	8 8	259		
*03	53397 X	33224	-0-	-20173	-0-	114 1 7 4	28778 3	Y	3932	4057 0	6 8	128		

WESTWAY 2122		WELL #: 1		RRCID -> 286080	COMPL. DATE 11/07/2017	TOTAL DEPTH 9856	PERF.10156	-		17532				
10	37664 X	37664	-0-	-0-	-0-	34241 3 2340 9	1083 4	N	2127	1697 1	23 8	1082		
11	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-	37118 3	2281 9	N	2074	2057 1		1099		
12	41237 X	41237	-0-	-0-	-0-	38600 3 2531 9	106 4	N	2301	2007 1	32 8	1361		
01	40751 X	40751	-0-	-0-	-0-	37174 3 2358 9	1219 4	N	2144	2414 1	6 8	1085		
02	36764 X	17388	-0-	-19376	-0-	15813 3 1104 9	471 4	N	1004	1029 1	90 8	970		
03	41230 X	96	-0-	-41134	-0-	96 3		N	-0-			970		

WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 286081	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL DEPTH 10708	PERF.10812	-		20601				
10	51099 X	51099	-0-	-0-	-0-	44316 3	6783 9	Y	6166	6533 0	49 8	169		
11	49801 X	49801	-0-	-0-	-0-	37532 3 7726 9	4543 4	Y	7024	6856 0	42 8	295		
12	50658 X	50658	-0-	-0-	-0-	43077 3 7146 9	435 4	Y	6496	6609 0	15 8	167		
01	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	42926 3	7239 9	Y	6581	6550 0	12 8	186		
02	DLQ G-10	29215	-0-	29215	29215	24297 3 4203 9	715 4	Y	3821	3769 0	13 8	225		
*03	76203 X	46988	-0-	-29215	-0-	39802 3 7042 9	144 4	Y	6402	6412 0		215		

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LANGFORD 98 ALLOC. B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188																	
10		22196 X	21784	-0-	-412	-0-	19876 1465	3	443	4	Y	1332	1272	0	14	8	87
11		21480 X	20563	-0-	-917	-0-	19178	3	1385	9	Y	1259	1231	0	15	8	100
12		22196 X	20682	-0-	-1514	-0-	19348	3	1334	9	Y	1213	1251	0	5	8	57
01		22196 X	19715	-0-	-2481	-0-	18149	3	130	4	Y	1305	1283	0	4	8	75
02	DLQ	G-10	12597	-0-	12597	12597	1436 11345	9 3	449	4	Y	730	722	0	4	8	79
*03		32401 X	19804	-0-	-12597	-0-	803 18682	9 3	1122	9	Y	1020	1062	0	1	8	36

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151																	
10		37944 X	37362	-0-	-582	-0-	33140	3	4222	9	Y	3838	4111	0	31	8	105
11		36720 X	36425	-0-	-295	-0-	28803	3	3486	4	Y	3760	3684	0	23	8	158
12		37944 X	35337	-0-	-2607	-0-	4136 30963	9 3	312	4	Y	3693	3747	0	9	8	95
01		37944 X	31462	-0-	-6482	-0-	4062 27647	9 3	3815	9	Y	3468	3458	0	7	8	98
02	DLQ	G-10	19692	-0-	19692	19692	16716	3	492	4	Y	2258	2215	0	8	8	133
*03		52939 X	33247	-0-	-19692	-0-	2484 29210	9 3	106	4	Y	3574	3587	0			120

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490																	
10		19747 X	19287	-0-	-460	-0-	17199	3	150	4	N	1762	1640	0	16	8	223
11		19110 X	18380	-0-	-730	-0-	1938 13257	9 3	3268	4	N	1686	1715	0	16	8	178
12		19468 X	18503	-0-	-965	-0-	1855 16688	9 3	1815	9	N	1650	1642	0	5	8	181
01		19282 X	18537	-0-	-745	-0-	15105	3	1443	4	N	1808	1793	0	4	8	192
02		17416 X	7497	-0-	-9919	-0-	1989 5875	9 3	740	4	N	802	770	0	4	8	220
*03		19614 X	19614	-0-	-0-	-0-	882 17753	9 3	1861	9	N	1692	1710	0	1	8	201

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990																	
10		46128 X	32451	-0-	-13677	-0-	28621	3	3830	9	Y	3482	3307	0	28	8	291
11		42300 X	26276	-0-	-16024	-0-	22814	3	226	4	Y	2942	3087	0	23	8	123
12		41168 X	28669	-0-	-12499	-0-	3236 25274	9 3	3395	9	Y	3086	3120	0	6	8	83
01		40145 X	29757	-0-	-10388	-0-	26168	3	3589	9	Y	3263	3242	0	6	8	98
02	DLQ	G-10	19866	-0-	19866	19866	16678	3	733	4	Y	2232	2184	0	10	8	136
*03		48912 X	29046	-0-	-19866	-0-	2455 25489	9 3	3557	9	Y	3234	3241	0			129

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245																	
10		51522 X	47080	-0-	-4442	-0-	42381	3	4699	9	N	4272	4164	0	50	8	259
11		49020 X	43981	-0-	-5039	-0-	39659	3	4322	9	N	3929	3841	0	51	8	296
12		49538 X	44290	-0-	-5248	-0-	39964	3	4326	9	N	3933	3930	0	15	8	284
01		48670 X	43343	-0-	-5327	-0-	38087	3	1020	4	N	3851	3862	0	14	8	259
02		42980 X	26901	-0-	-16079	-0-	4236 22919	9 3	1410	4	N	2338	2359	0	15	8	223
03		47089 X	44561	-0-	-2528	-0-	2572 40457	9 3	4104	9	N	3731	3786	0	9	8	159

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 1161		RRCID -> 286269		COMPL. DATE 10/24/2016				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220				
10	61628 X	58624	-0-	-3004	-0-	56768	3	1856	9	N	1687	1636	0	142
11	59010 X	56238	-0-	-2772	-0-	54499	3	1739	9	N	1581	1589	0	109
12	60977 X	57492	-0-	-3485	-0-	55651	3	1841	9	N	1674	1544	0	232
01	59303 X	56808	-0-	-2495	-0-	55125	3	1683	9	N	1530	1647	0	109
02	53340 X	23844	-0-	-29496	-0-	22094	3	966	4	N	713	670	0	145
						784	9							
03	58621 X	51172	-0-	-7449	-0-	43543	3	6388	4	N	1128	1150	0	120
						1241	9							

DURHAM-EAST ALLOCATION A		WELL #:		1H	RRCID -> 286301	COMPL. DATE 10/29/2017				TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158				
10	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	16854	3	1121	9	N	1019	977	0	296
11	22420 X	22420	-0-	-0-	-0-	21017	3	1403	9	N	1275	1312	0	259
12	20667 X	26327	-0-	-0-	-0-	19585	3	1082	9	N	984	1031	0	212
01	23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	21557	3	1593	9	N	1448	1359	0	301
02	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	9154	3	842	9	N	765	737	0	329
*03	27210 X	27210	-0-	-0-	-0-	24652	3	860	4	N	1544	1466	0	407
						1698	9							

ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #:		2H	RRCID -> 286324	COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879				
10	29775 X	29775	-0-	-0-	-0-	26387	3	3388	9	Y	3080	3049	0	299
11	28620 X	27967	-0-	-653	-0-	24634	3	3333	9	Y	3030	3021	0	274
12	29326 X	26327	-0-	-2999	-0-	22891	3	3436	9	Y	3124	3177	0	211
01	29760 X	26843	-0-	-2917	-0-	23579	3	3264	9	Y	2967	3005	0	164
02	DLQ G-10	10396	-0-	10396	10396	8874	3	1522	9	Y	1384	1287	0	254
*03	39211 X	28815	-0-	-10396	-0-	25585	3	3230	9	Y	2936	2777	0	410

ZEMAN 40 ALLOC. F		WELL #:		42H	RRCID -> 286368	COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101				
10	40765 X	39365	-0-	-1400	-0-	66	1	33273	3	Y	5096	5058	0	232
						420	4	5606	9					
11	40039 X	40039	-0-	-0-	-0-	68	1	34802	3	Y	4699	4784	0	114
						5169	9							
12	40765 X	40465	-0-	-300	-0-	34	1	35149	3	Y	4802	4600	0	307
						5282	9							
01	44397 X	44397	-0-	-0-	-0-	39619	3	4778	9	Y	4344	4387	0	256
02	DLQ G-10	24417	-0-	24417	24417	6	1	20031	3	Y	2851	2977	0	120
						1244	4	3136	9					
*03	62848 X	38431	-0-	-24417	-0-	42	1	33421	3	Y	4516	4421	0	215
						4968	9							

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643				
10	63984 X	47842	-0-	-16142	-0-	4412	1	21870	3	Y	5149	5496	1	674
						15896	4	5664	9					
11	55320 X	50334	-0-	-4986	-0-	5802	1	27799	3	Y	8151	6877	1	1948
						7767	4	8966	9					
12	57164 X	53169	-0-	-3995	-0-	4748	1	23381	3	Y	6302	7053	1	1197
						18108	4	6932	9					
01	57164 X	50998	-0-	-6166	-0-	5766	1	31268	3	Y	5134	5785	1	544
						8317	4	5647	9					
02	DLQ G-10	27218	-0-	27218	27218	2667	1	13302	3	Y	2423	2688	1	279
						8584	4	2665	9					
*03	63778 X	36560	-0-	-27218	-0-	3930	1	21692	3	Y	4921	4069	1	1055
						5525	4	5413	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 21H		RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 9992	-		21839						
10	122047 X	48019	-0-	-74028	-0-	4740	1	23492	3	Y	2465	3192	1	4	8	323
						17075	4	2712	9							
11	105990 X	28859	-0-	-77131	-0-	3817	1	18290	3	Y	1493	1459	1			357
						5110	4	1642	9							
12	109523 X	54041	-0-	-55482	-0-	5005	1	24648	3	Y	4817	4259	1			915
						19089	4	5299	9							
01	109523 X	52126	-0-	-57397	-0-	6154	1	33374	3	Y	3383	3937	1	2	8	359
						8877	4	3721	9							
02	DLQ G-10	36265	-0-	36265	36265	3670	1	18301	3	Y	2258	2357	1			260
						11810	4	2484	9							
*03	87422 X	51157	-0-	-36265	-0-	5925	1	32704	3	Y	3816	3199	1	59	8	818
						8330	4	4198	9							
TOMAHAWK		WELL #: 10H		RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 9830	-		20155						
10	31710 X	31710	-0-	-0-	-0-	871	1	24144	3	Y	3136	2980	1	7	8	431
						3245	4	3450	9							
11	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	633	1	21378	3	Y	2861	2910	1			382
						1246	4	3147	9							
12	28200 X	28200	-0-	-0-	-0-	1014	1	21415	3	Y	3106	2704	1	2	8	782
						2354	4	3417	9							
01	32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	1102	1	25164	3	Y	3635	3874	1	1	8	542
						2526	4	3999	9							
02	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	691	1	9531	3	Y	1279	1736	1			85
						1585	4	1407	9							
*03	27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	1375	1	23323	3	Y	2261	1669	1	72	8	605
						376	4	2487	9							
ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #: 1H		RRCID -> 286385	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 11146	-		17880						
10	29357 X	22658	-0-	-6699	-0-	19839	3	2819	9	Y	2563	2535	0	26	8	249
						17157	3	2504	9	Y	2276	2294	0	25	8	206
11	28410 X	19661	-0-	-8749	-0-	19416	3	2738	9	Y	2489	2519	0	8	8	168
						16257	3	2415	9	Y	2195	2235	0	7	8	121
12	28427 X	22154	-0-	-6273	-0-	6410	3	1122	9	Y	1020	949	0	5	8	187
						19033	3	2801	9	Y	2546	2376	0	2	8	355
01	28427 X	18672	-0-	-9755	-0-											
02	DLQ G-10	7532	-0-	7532	7532											
*03	29366 X	21834	-0-	-7532	-0-											
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		WELL #: 10H		RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 10435	PERF. 10829	-		18483						
10	51646 X	40532	-0-	-11114	-0-	110	1	35151	3	Y	4782	4703	0	25	8	131
						11	4	5260	9							
11	48750 X	39326	-0-	-9424	-0-	123	1	33352	3	Y	4528	4498	0	27	8	134
						870	4	4981	9							
12	50375 X	15061	-0-	-35314	-0-	60	1	12340	3	Y	1913	1966	0	4	8	77
						557	4	2104	9							
01	43586 X	18287	-0-	-25299	-0-	9	1	15299	3	Y	2604	2562	0	5	8	114
						115	4	2864	9							
02	DLQ G-10	22691	-0-	22691	22691	31	1	15681	3	Y	3021	2790	0	10	8	335
						3656	4	3323	9							
*03	50451 X	27760	-0-	-22691	-0-	90	1	22691	3	Y	4522	4709	0			148
						5	4	4974	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	34937 X	34192	-0-	-745	-0-	57	1	28999	3	Y	4336	4315	0	29	8	197
						366	4	4770	9							
11	34193 X	34193	-0-	-0-	-0-	57	1	29204	3	Y	4484	4540	0	32	8	109
						4932	9									
12	34937 X	33027	-0-	-1910	-0-	27	1	27665	3	Y	4850	4640	0	9	8	310
						5335	9									
01	34937 X	29809	-0-	-5128	-0-	24896	3	4913	9	Y	4466	4505	0	8	8	263
02	DLQ G-10	21504	-0-	21504	21504	5	1	17197	3	Y	2940	3069	0	10	8	124
						1068	4	3234	9							
*03	54238 X	32734	-0-	-21504	-0-	35	1	27859	3	Y	4400	4314	0			210
						4840	9									

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

10	5239 X	210	-0-	-5029	-0-	17	1	53	3	Y	76	41	1			79
						56	4	84	9							
11	5070 X	116	-0-	-4954	-0-	105	1	1	4	Y	9	28	1			60
						10	9									
12	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					60
01	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	164	1	496	3	Y	180	14	1			226
						174	4	198	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	178	1			51
*03	132 X	132	-0-	-0-	-0-	97	1	22	3	Y	9	8	1			52
						3	4	10	9							

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

10	98761 X	98761	-0-	-0-	-0-	82198	3	6736	4	N	8934	9084	0	103	8	164
						9827	9									
11	78495 X	78495	-0-	-0-	-0-	61903	3	7742	4	N	8045	7563	0	110	8	536
						8850	9									
12	92708 X	92708	-0-	-0-	-0-	77573	3	6610	4	N	7750	8056	0	30	8	200
						8525	9									
01	70165 X	70165	-0-	-0-	-0-	54400	3	8661	4	N	6458	6242	0	27	8	389
						7104	9									
02	31059 X	31059	-0-	-0-	-0-	24734	3	2552	4	N	3430	2933	0	19	8	867
						3773	9									
*03	54766 X	54766	-0-	-0-	-0-	48262	3	6504	9	N	5913	5891	0			889

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

10	58497 X	48024	-0-	-10473	-0-	39987	3	67	4	Y	7245	7182	0	42	8	127
						7970	9									
11	54180 X	44369	-0-	-9811	-0-	36841	3	7528	9	Y	6844	6795	0	28	8	148
12	53289 X	43402	-0-	-9887	-0-	34746	3	1009	4	Y	6952	6983	0	12	8	105
						7647	9									
01	51491 X	42373	-0-	-9118	-0-	35156	3	7217	9	Y	6561	6524	0	9	8	133
02	DLQ G-10	23497	-0-	23497	23497	18844	3	385	4	Y	3880	3868	0	13	8	132
						4268	9									
*03	60143 X	36646	-0-	-23497	-0-	29855	3	6791	9	Y	6174	6131	0	4	8	171

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SRO 551 ALLOC B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 101H		RRCID -> 287131		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	48391 X	37673	-0-	-10718	-0-	32632 3 4860 9	181 4	Y	4418	4406 0	2 8	365		
11	46830 X	36035	-0-	-10795	-0-	31292 3	4743 9	Y	4312	4255 0		422		
12	47802 X	35854	-0-	-11948	-0-	30536 3 4701 9	617 4	Y	4274	4298 0		398		
01	41943 X	34930	-0-	-7013	-0-	30386 3	4544 9	Y	4131	4146 0		383		
02	DLQ G-10	14417	-0-	14417	14417	11810 3 1966 9	641 4	Y	1787	1785 0		385		
*03	50487 X	36070	-0-	-14417	-0-	29648 3 4228 9	2194 4	Y	3844	3795 0		434		
WOODSON 36 ALLOC B		WELL #: 20H		RRCID -> 287146		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213				
10	45553 X	45553	-0-	-0-	-0-	39143 3 4476 9	1934 4	Y	4069	4047 0	39 8	140		
11	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-	37896 3 5458 9	1067 4	Y	4962	4717 0	46 8	339		
12	47026 X	47026	-0-	-0-	-0-	42044 3	4982 9	Y	4529	4715 0	14 8	139		
01	49210 X	49210	-0-	-0-	-0-	44058 3	5152 9	Y	4684	4538 0	12 8	273		
02	DLQ G-10	27399	-0-	27399	27399	24052 3	3347 9	Y	3043	2544 0	16 8	756		
*03	69639 X	42240	-0-	-27399	-0-	37778 3 4380 9	82 4	Y	3982	4498 0		240		
SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 287148		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976				
10	46810 X	41004	-0-	-5806	-0-	35612 3 4575 9	817 4	Y	4159	4153 0	41 8	86		
11	45300 X	39299	-0-	-6001	-0-	34400 3	4899 9	Y	4454	4262 0	37 8	241		
12	46686 X	39005	-0-	-7681	-0-	34138 3 4704 9	163 4	Y	4276	4376 0	14 8	127		
01	44485 X	37785	-0-	-6700	-0-	32964 3	4821 9	Y	4383	4388 0	12 8	110		
02	DLQ G-10	20452	-0-	20452	20452	17325 3 2507 9	620 4	Y	2279	2131 0	11 8	247		
*03	58364 X	37912	-0-	-20452	-0-	33167 3 4672 9	73 4	Y	4247	4357 0	9 8	128		
THURMOND 132 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 287221		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167				
10	46810 X	25006	-0-	-21804	-0-	1392 1 919 4	19508 3	Y	2897	2900 0	42 8	78		
11	39360 X	20609	-0-	-18751	-0-	1054 1 337 4	16879 3	Y	2126	2178 0		26		
12	41091 X	41091	-0-	-0-	-0-	1476 1 437 4	34444 3	Y	4304	4178 0	92 8	60		
01	43127 X	43127	-0-	-0-	-0-	1300 1 319 4	36618 3	Y	4445	4407 0	46 8	52		
02	DLQ G-10	19749	-0-	19749	19749	672 1 2248 9	16829 3	Y	2044	1978 0	27 8	91		
*03	35281 X	15532	-0-	-19749	-0-	1154 1 637 4	12613 3	Y	1025	1011 0		105		

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	287237	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	9900	- 17899		
10	146165 X	107968	-0-	-38197	-0-	4288	1	85676	3	Y	6606	6501	1	3 8	448
11	133500 X	95820	-0-	-37680	-0-	10737	4	7267	9						
12	130789 X	85969	-0-	-44820	-0-	3756	1	71827	3	Y	5833	5733	1		548
01	124744 X	76285	-0-	-48459	-0-	13821	4	6416	9						
02	DLQ G-10	26297	-0-	26297	26297	3504	1	61485	3	Y	5120	5186	1		482
*03	106761 X	80464	-0-	-26297	-0-	15348	4	5632	9						
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	287238	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9673	- 17879		
10	65441 X	60196	-0-	-5245	-0-	3534	1	53424	3	Y	4723	4963	1	1 8	241
11	58985 X	58985	-0-	-0-	-0-	14132	4	5195	9						
12	65441 X	62490	-0-	-2951	-0-	1685	1	18602	3	Y	1854	2050	1		45
01	65441 X	57138	-0-	-8303	-0-	3971	4	2039	9						
02	DLQ G-10	21716	-0-	21716	21716	3801	1	56340	3	Y	4288	3819	1	36 8	478
*03	75919 X	54203	-0-	-21716	-0-	15606	4	4717	9						
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	287240	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9921	- 18147		
10	130975 X	104362	-0-	-26613	-0-	2183	1	43623	3	Y	8112	7980	1	4 8	550
11	120780 X	86740	-0-	-34040	-0-	5467	4	8923	9						
12	118606 X	88729	-0-	-29877	-0-	2108	1	40316	3	Y	8003	7801	1		752
01	113212 X	76178	-0-	-37034	-0-	7758	4	8803	9						
02	DLQ G-10	29324	-0-	29324	29324	2333	1	40937	3	Y	8183	8165	1		770
*03	107575 X	78251	-0-	-29324	-0-	10219	4	9001	9						
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	287250	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9063	PERF.	10692	- 17057		
10	28365 X	4446	-0-	-23919	-0-	2400	1	36286	3	Y	8048	8406	1	1 8	411
11	27450 X	1050	-0-	-26400	-0-	9599	4	8853	9						
12	28365 X	2379	-0-	-25986	-0-	1273	1	14061	3	Y	3073	3409	1		75
01	12276 X	10272	-0-	-2004	-0-	3002	4	3380	9						
02	DLQ G-10	2809	-0-	2809	2809	2299	1	34074	3	Y	7629	6790	1	64 8	850
*03	6569 X	3760	-0-	-2809	-0-	9438	4	8392	9						
10	28365 X	4446	-0-	-23919	-0-	4205	1	84016	3	Y	5102	5017	1	3 8	346
11	27450 X	1050	-0-	-26400	-0-	10529	4	5612	9						
12	28365 X	2379	-0-	-25986	-0-	3406	1	65119	3	Y	5167	5028	1		485
01	12276 X	10272	-0-	-2004	-0-	12531	4	5684	9						
02	DLQ G-10	2809	-0-	2809	2809	3631	1	63714	3	Y	4982	4998	1		469
*03	6569 X	3760	-0-	-2809	-0-	15904	4	5480	9						
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	287250	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9063	PERF.	10692	- 17057		
10	28365 X	4446	-0-	-23919	-0-	3505	1	52982	3	Y	5160	5365	1	1 8	263
11	27450 X	1050	-0-	-26400	-0-	14015	4	5676	9						
12	28365 X	2379	-0-	-25986	-0-	1899	1	20972	3	Y	1796	2015	1		44
01	12276 X	10272	-0-	-2004	-0-	4477	4	1976	9						
02	DLQ G-10	2809	-0-	2809	2809	3755	1	55662	3	Y	3105	2777	1	26 8	346
*03	6569 X	3760	-0-	-2809	-0-	15418	4	3416	9						
10	28365 X	4446	-0-	-23919	-0-	569	1	1743	3	Y	263	178	1		276
11	27450 X	1050	-0-	-26400	-0-	1845	4	289	9						
12	28365 X	2379	-0-	-25986	-0-	933	1	12	4	Y	95	99	1		272
01	12276 X	10272	-0-	-2004	-0-	105	9								
02	DLQ G-10	2809	-0-	2809	2809	1556	1	787	4	Y	33				305
*03	6569 X	3760	-0-	-2809	-0-	36	9								
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	287250	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9063	PERF.	10692	- 17057		
10	28365 X	4446	-0-	-23919	-0-	2002	1	6066	3	Y	69	72	1		302
11	27450 X	1050	-0-	-26400	-0-	2128	4	76	9						
12	28365 X	2379	-0-	-25986	-0-	640	1	399	3	Y	39	237	1		104
01	12276 X	10272	-0-	-2004	-0-	1727	4	43	9						
02	DLQ G-10	2809	-0-	2809	2809	2981	1	671	3	Y	2	16	1		90
*03	6569 X	3760	-0-	-2809	-0-	106	4	2	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 11H	RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10457	- 16707					
10	56761 X	42822	-0-	-13939	-0-	36952 3 5819 9	51 4	Y	5290	5259 0	44 8	8	181	
11	52020 X	41197	-0-	-10823	-0-	35743 3	5454 9	Y	4958	4887 0	55 8	8	197	
12	50034 X	43094	-0-	-6940	-0-	37321 3	5773 9	Y	5248	5062 0	17 8	8	366	
01	43617 X	42883	-0-	-734	-0-	36837 3 5687 9	359 4	Y	5170	5271 0	13 8	8	252	
02	39396 X	29084	-0-	-10312	-0-	24125 3 3387 9	1572 4	Y	3079	3189 0	12 8	8	130	
03	43090 X	41119	-0-	-1971	-0-	35614 3 4830 9	675 4	Y	4391	4380 0	9 8	8	132	
TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #: 22H	RRCID -> 288284	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10484	- 20349					
10	646164 X	131250	-0-	-514914	-0-	119974 3	11276 9	Y	10251	10004 0	87 8	8	313	
11	189810 X	116180	-0-	-73630	-0-	105061 3 10094 9	1025 4	Y	9176	9151 0	90 8	8	248	
12	173631 X	110209	-0-	-63422	-0-	100146 3 9571 9	492 4	Y	8701	8704 0	26 8	8	219	
01	153636 X	96177	-0-	-57459	-0-	88267 3	7910 9	Y	7191	7222 0	21 8	8	167	
02	DLQ G-10	60856	-0-	60856	60856	52730 3 4717 9	3409 4	Y	4288	4283 0	15 8	8	157	
*03	155953 X	95097	-0-	-60856	-0-	87784 3	7313 9	Y	6648	6603 0			202	
SANSOM 3875 ALLOC C				WELL #: 23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 11012	PERF.11404	- 22090					
10	303459 X	105132	-0-	-198327	-0-	31 1 13922 9	91179 2	Y	12656	12549 0	107 8	8	84	
11	293670 X	96000	-0-	-197670	-0-	30 1 12217 9	83753 2	Y	11106	10961 0	119 8	8	110	
12	123597 X	51312	-0-	-72285	-0-	31 1 6593 9	44688 2	Y	5994	5986 0	27 8	8	91	
01	120528 X	57639	-0-	-62889	-0-	31 1 8127 9	49481 2	Y	7388	7383 0	21 8	8	75	
02	DLQ G-10	38159	-0-	38159	38159	14 1 4850 9	33295 2	Y	4409	4353 0	19 8	8	112	
*03	94306 X	56147	-0-	-38159	-0-	20 1 8533 9	47594 2	Y	7757	7725 0	10 8	8	134	
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #: 31H	RRCID -> 288297	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10608	- 17789					
10	462210 X	64138	-0-	-398072	-0-	55799 3	8339 9	Y	7581	7401 0	64 8	8	231	
11	447300 X	55331	-0-	-391969	-0-	47680 3 7186 9	465 4	Y	6533	6523 0	64 8	8	177	
12	95046 X	52170	-0-	-42876	-0-	45223 3 6725 9	222 4	Y	6114	6119 0	18 8	8	154	
01	80383 X	47729	-0-	-32654	-0-	41643 3	6086 9	Y	5533	5542 0	16 8	8	129	
02	DLQ G-10	25604	-0-	25604	25604	20825 3 3432 9	1347 4	Y	3120	3124 0	11 8	8	114	
*03	65164 X	39560	-0-	-25604	-0-	34474 3	5086 9	Y	4624	4598 0			140	
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #: 10H	RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018	TOTAL DEPTH 2255	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

10	80879 X	68824	-0-	-12055	-0-	61834	3	86	4	Y	6276	6258	0	52	8			214	
						6904	9												
11	78270 X	64720	-0-	-13550	-0-	58076	3	6644	9	Y	6040	5947	0	67	8			240	
12	79577 X	38480	-0-	-41097	-0-	34400	3	4080	9	Y	3709	3678	0	12	8			259	
01	73098 X	46624	-0-	-26474	-0-	41436	3	404	4	Y	4349	4385	0	11	8			212	
						4784	9												
02	62300 X	34256	-0-	-28044	-0-	28629	3	1866	4	Y	3419	3473	0	13	8			145	
						3761	9												
03	68820 X	52524	-0-	-16296	-0-	46198	3	875	4	Y	4955	4941	0	10	8			149	
						5451	9												

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

10	96656 X	96656	-0-	-0-	-0-	31	1	85577	2	Y	10044	9970	0	85	8			67	
						11048	9												
11	82727 X	82727	-0-	-0-	-0-	30	1	73923	2	Y	7976	7877	0	86	8			80	
						8774	9												
12	77841 X	76795	-0-	-1046	-0-	31	1	68702	2	Y	7329	7265	0	33	8			111	
						8062	9												
01	77841 X	69535	-0-	-8306	-0-	31	1	62171	2	Y	6666	6690	0	19	8			68	
						7333	9												
02	DLQ G-10	54556	-0-	54556	54556	14	1	49076	2	Y	4969	4889	0	22	8			126	
						5466	9												
*03	111716 X	57160	-0-	-54556	-0-	20	1	51762	2	Y	4889	4925	0	6	8			84	
						5378	9												

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

10	749345 X	59018	-0-	-690327	-0-	52660	3	6358	9	N	5780	5747	0	35	8			192	
11	135750 X	55209	-0-	-80541	-0-	49053	3	6156	9	N	5596	5555	0	36	8			197	
12	140275 X	53430	-0-	-86845	-0-	47170	3	530	4	N	5209	5279	0	10	8			117	
						5730	9												
01	63023 X	51792	-0-	-11231	-0-	45870	3	5922	9	N	5384	5224	0	8	8			269	
02	56924 X	28083	-0-	-28841	-0-	24529	3	968	4	N	2351	2485	0	10	8			125	
						2586	9												
03	59024 X	53382	-0-	-5642	-0-	47949	3	5433	9	N	4939	4950	0	3	8			111	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 10H		RRCID -> 288523	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 10895	PERF.11175	- 18366								
10		38409 X	15402	-0-	-23007	-0-	13496 1883	3	23	4	Y	1712	1726	0	10 8	30
11		34560 X	5280	-0-	-29280	-0-	4437	3	843	9	Y	766	776	0	3 8	17
12		35185 X	29908	-0-	-5277	-0-	25739 3421	3	748	4	Y	3110	3075	0	5 8	47
01		35185 X	31443	-0-	-3742	-0-	27991	3	3452	9	Y	3138	3118	0	4 8	63
02	DLQ	G-10	13103	-0-	13103	13103	11252 1621	3	230	4	Y	1474	1482	0	5 8	50
*03		36014 X	22911	-0-	-13103	-0-	20047	3	2864	9	Y	2604	2580	0	2 8	72
		TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A		WELL #: 21H		RRCID -> 288535	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10532	- 20392						
10		187674 X	74643	-0-	-113031	-0-	66681	3	7962	9	Y	7238	7064	0	61 8	221
11		181620 X	64900	-0-	-116720	-0-	57476 6863	3	561	4	Y	6239	6230	0	61 8	169
12		108159 X	61878	-0-	-46281	-0-	54988 6620	3	270	4	Y	6018	6018	0	18 8	151
01		92535 X	57789	-0-	-34746	-0-	51762	3	6027	9	Y	5479	5486	0	16 8	128
02	DLQ	G-10	37035	-0-	37035	37035	31448 3554	3	2033	4	Y	3231	3230	0	11 8	118
*03		86114 X	49079	-0-	-37035	-0-	44544	3	4535	9	Y	4123	4116	0		125
		DOROTHY UNIT 38		WELL #: 15H		RRCID -> 288551	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10716	- 21466						
10		86595 X	86595	-0-	-0-	-0-	72351 14094	3	150	4	Y	12813	12669	0	132 8	186
11		81854 X	81854	-0-	-0-	-0-	68433	3	13421	9	Y	12201	12025	0	139 8	223
12		84367 X	84367	-0-	-0-	-0-	70969	3	13398	9	Y	12180	12181	0	42 8	180
01		83191 X	83191	-0-	-0-	-0-	69761	3	13430	9	Y	12209	12229	0	29 8	131
02		74228 X	55882	-0-	-18346	-0-	47698	3	8184	9	Y	7440	7408	0	24 8	139
03		82181 X	74410	-0-	-7771	-0-	62614	3	11796	9	Y	10724	10710	0	13 8	140
		CROWLEY 7527 ALLOC. A		WELL #: 12H		RRCID -> 288613	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10721	PERF.10955	- 17940						
10		53754 X	53648	-0-	-106	-0-	48630 4936	3	82	4	Y	4487	4444	0	26 8	79
11		49980 X	48093	-0-	-1887	-0-	43715	3	4378	9	Y	3980	3957	0	16 8	86
12		49972 X	40332	-0-	-9640	-0-	35751 3543	3	1038	4	Y	3221	3253	0	6 8	48
01		53661 X	37743	-0-	-15918	-0-	34511	3	3232	9	Y	2938	2923	0	4 8	59
02	DLQ	G-10	34346	-0-	34346	34346	30974 2740	3	632	4	Y	2491	2457	0	8 8	85
*03		73620 X	39274	-0-	-34346	-0-	35767	3	3507	9	Y	3188	3183	0	2 8	88
		ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 10H		RRCID -> 288615	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10857	PERF.11146	- 20921						
10		41416 X	10219	-0-	-31197	-0-	8929	3	1290	9	Y	1173	1066	0	9 8	98
11		37860 X	17061	-0-	-20799	-0-	14588 2329	3	144	4	Y	2117	2110	0	16 8	89
12		36487 X	28453	-0-	-8034	-0-	25494	3	2959	9	Y	2690	2700	0	6 8	73
01		33148 X	33148	-0-	-0-	-0-	30133	3	3015	9	Y	2741	2727	0	5 8	82
02	DLQ	G-10	18993	-0-	18993	18993	16610 1652	3	731	4	Y	1502	1487	0	6 8	91
*03		38136 X	19143	-0-	-18993	-0-	16742	3	2401	9	Y	2183	2187	0		87

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC			//CONT.// 124807										
RICHMOND W STATE 4239 A-D			WELL #:	73H	RRCID ->	290140	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	11041	-0-	11041	11041	9373	3	100	4	N	1425	1327	0
						1568	9						97
02	SHUT IN	44354	-0-	44354	55395	35863	3	877	4	N	6922	6915	0
						7614	9						17
03	SHUT IN	84938	-0-	84938	140333	69851	3	1712	4	N	12159	12119	0
						13375	9						40
													8
													8
													87
													87
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #:	10H	RRCID ->	290175	COMPL. DATE	03/31/2020	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #:	11H	RRCID ->	290176	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #:	12H	RRCID ->	290177	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #:	20H	RRCID ->	290178	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #:	21H	RRCID ->	290179	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.// 124807									
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 22H		RRCID -> 290181		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND W STATE 4239 A-A		WELL #: 70H		RRCID -> 290182		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*01	SHUT IN	19651	-0-	19651	19651	13893 3	148 4	N	5100	4750 0	2 8 348
02	14B2 EXT	64620	-0-	64620	84271	47301 3	1157 4	N	14693	14820 0	36 8 185
03	14B2 EXT	128476	-0-	128476	212747	16162 9	2434 4	N	24280	24211 0	80 8 174
						99334 3					
						26708 9					

HAYES STATE UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 290453		COMPL. DATE 10/25/2020		TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270			
10	0	15358	-0-	15358	15358	11982 3	3376 9	Y	3069	2836 0	41 8 192
11	0	144349	-0-	144349	159707	117342 3	491 4	Y	24105	23953 0	344
12	0	110249	-0-	110249	269956	26516 9					
01	0	72205	-0-	72205	342161	91451 3	18798 9	Y	17089	17088 0	6 8 339
02	381501 X	39340	-0-	-342161	-0-	60492 3	11713 9	Y	10648	10697 0	290
*03	133331 X	69558	-0-	-63773	-0-	31392 3	1190 4	Y	6144	6199 0	5 8 230
						6758 9					
						58482 3	11076 9	Y	10069	10135 0	3 8 161

HAYES STATE UNIT		WELL #: 42H		RRCID -> 290465		COMPL. DATE 10/25/2020		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271			
10	0	14015	-0-	14015	14015	10334 3	3681 9	Y	3346	3092 0	45 8 209
11	0	120216	-0-	120216	134231	95186 3	399 4	Y	22392	22281 0	320
12	0	94615	-0-	94615	228846	24631 9					
01	0	57849	-0-	57849	286695	77199 3	17416 9	Y	15833	15833 0	6 8 314
02	326025 X	39330	-0-	-286695	-0-	47611 3	10238 9	Y	9307	9367 0	254
03	112654 X	58554	-0-	-54100	-0-	31301 3	1187 4	Y	6220	6235 0	6 8 233
						6842 9					
						48755 3	9799 9	Y	8908	8996 0	2 8 143

GRADY STATE UNIT 2730		WELL #: 28H		RRCID -> 290507		COMPL. DATE 10/26/2020		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174			
10	0	9456	-0-	9456	9456	7947 3	1509 9	Y	1372	1045 0	327
11	0	109914	-0-	109914	119370	89237 3	20677 9	Y	18797	18672 0	452
12	0	101914	-0-	101914	221284	83444 3	18470 9	Y	16791	16831 0	412
01	0	84803	-0-	84803	306087	70717 3	79 4	Y	12734	12955 0	5 8 186
*02	365637 X	59550	-0-	-306087	-0-	14007 9					
*03	104893 X	104893	-0-	-0-	-0-	49699 3	229 4	Y	8747	8655 0	20 8 258
						9622 9					
						88180 3	16713 9	Y	15194	15172 0	19 8 261

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077												
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	169 3	30 9	N	27		204
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	171 3	54 9	N	49		253
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	152 3	3 9	N	3		256
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	135 3	20 9	N	18		274
02		224 N	116	-0-	-108	-0-	76 3	40 9	N	36		310
*03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	513 3	35 9	N	32		342

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487												
10		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2620 3	44 9	N	40		674
11		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2430 3	57 9	N	52		726
12		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3024 3	69 9	N	63	350 1	439
01		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4000 3	196 9	N	178		617
02		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-		617
*03		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1010 3	11 9	N	10		627

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579												
10		2852 X	25	-0-	-2827	-0-	4 3	21 9	N	19		106
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-		106
12		2604 X	8	-0-	-2596	-0-	8 3		N	-0-		106
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		106
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	178 3	32 9	N	29		135
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	77 3	6 9	N	5		140

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241												
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	890 3	241 9	N	219	352 1	315
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1004 3	160 9	N	145		460
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2016 3	14 9	N	13	362 1	111
01		1116 N	1	-0-	-1115	-0-	1 3		N	-0-		111
02		1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-		111
03		1364 N	1067	-0-	-297	-0-	1065 3	2 9	N	2		113

PHANTOM (WOLFCAMP)												
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
BECKHAM CALDWELL 5-43 //CONT.// 141077												
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		287 X	287	-0-	-0-	-0-	37 3	250 9	N	227		660
11		315 X	315	-0-	-0-	-0-	20 3	295 9	N	268	172 1	756
12		430 X	430	-0-	-0-	-0-	26 3	404 9	N	367	535 1	587
01		318 X	318	-0-	-0-	-0-	15 3	303 9	N	275	352 1	510
02		98 X	98	-0-	-0-	-0-	7 3	91 9	N	83		593
*03		766 X	766	-0-	-0-	-0-	393 3	373 9	N	339	694 1	238

ROLWING 4-33												
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300												
10		651 N	483	-0-	-168	-0-	447 3	36 9	N	33		214
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	388 3	39 9	N	35		249
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		249
01		496 N	101	-0-	-395	-0-	80 3	21 9	N	19		268
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		268
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	29 3	9 9	N	8		276

OATMAN C18-26												
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		630
11		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6150 3	472 9	N	429	354 1	705
12		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3629 3	348 9	N	316	882 1	138
01		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	3715 3	399 9	N	363		501
02		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	2880 3	627 9	N	570	528 1	542
*03		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3		N	-0-		542

COLT 4-24												
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892												
10		1240 X	1225	-0-	-15	-0-	1192 3	33 9	N	30		427
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		427
12		62 X	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-		427
01		1240 X	27	-0-	-1213	-0-	27 3		N	-0-		427
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		427
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	N	1		428

OATMAN C19-4A												
WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977												
10		12741 X	10197	-0-	-2544	-0-	9816 3	381 9	Y	346	147 1	527
11		10860 X	9386	-0-	-1474	-0-	8936 3	450 9	Y	409	421 1	515
12		10912 X	7695	-0-	-3217	-0-	7400 3	295 9	Y	268	253 1	526
01		10912 X	10707	-0-	-205	-0-	10241 3	466 9	Y	424	591 1	358
02		9856 X	7082	-0-	-2774	-0-	6616 3	466 9	Y	424	435 1	346
03		10199 X	9659	-0-	-540	-0-	9220 3	439 9	Y	399	224 1	521

OATMAN C19-4A												
WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454												
10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	48	60 1	123
11		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2048 3	133 9	Y	121	98 1	146
12		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	16	72 1	89
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89 1	-0-
02		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2156 3	451 9	Y	410	75 1	335
03		2263 X	9	-0-	-2254	-0-	7 3	2 9	Y	2	217 1	120

HONEY BADGER 54-T4-34												
WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558												
10		4867 X	2717	-0-	-2150	-0-	2708 3	9 9	N	8		199
11		4560 X	1	-0-	-4559	-0-	1 3		N	-0-		199
12		4619 X	16	-0-	-4603	-0-	14 3	2 9	N	2		201
01		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-		201
02		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4102 3	50 9	N	45		246
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		246

PHANTOM (WOLFCAMP)												
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OATMAN C19-4A //CONT.// 141077												
WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	60	142 1	235
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				Y	1	188 1	48
12	3906 X	3519	-0-	-387	-0-	3318 3	201 9	Y	183	23 1	208	
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	207 1	1	
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2120 3	251 9	Y	228	42 1	187	
03	3534 X	1890	-0-	-1644	-0-	1685 3	205 9	Y	186	121 1	252	

DONALDSON 4-54												
WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129												
10	15965 X	14665	-0-	-1300	-0-	14365 3	300 9	N	273	217 0	2 8	280
11	15450 X	14550	-0-	-900	-0-	14256 3	294 9	N	267	303 0	1 8	243
12	15934 X	14785	-0-	-1149	-0-	14506 3	279 9	N	254	203 0	4 8	290
01	15934 X	14414	-0-	-1520	-0-	14158 3	256 9	N	233	166 0	2 8	355
02	14392 X	7319	-0-	-7073	-0-	7100 3	219 9	N	199	226 0	1 8	327
03	15035 X	13452	-0-	-1583	-0-	13236 3	216 9	N	196	158 0	2 8	363

FOLK 4-34												
WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416												
10	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	1929 3	432 9	N	393	178 1	1 8	712
11	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	1736 3	399 9	N	363	537 1	1 8	537
12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	1736 3	407 9	N	370	1 8		906
01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2229 3	397 9	N	361	751 1		516
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1309 3	318 9	N	289	354 1		451
*03	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2083 3	293 9	N	266	319 1		398

ROLWING 4-33												
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508												
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2647 3	325 9	N	295	182 1		603
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2628 3	370 9	N	336	180 1		759
12	1178 X	962	-0-	-216	-0-	872 3	90 9	N	82			841
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2346 3	323 9	N	294	542 1		593
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3810 3	473 9	N	430	178 1		845
*03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4287 3	157 9	N	143	356 1		632

HEAGNEY 4-48												
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269												
10	3844 X	3142	-0-	-702	-0-	2920 3	222 9	N	202			574
11	3510 X	3314	-0-	-196	-0-	3077 3	237 9	N	215	357 1		432
12	3627 X	3347	-0-	-280	-0-	3108 3	239 9	N	217	15 8		634
01	3503 X	3377	-0-	-126	-0-	3173 3	204 9	N	185	350 1		469
02	3164 X	2519	-0-	-645	-0-	2363 3	156 9	N	142			611
03	3410 X	2176	-0-	-1234	-0-	1921 3	62 4	N	175	354 1		432

ESSMAN C9-20												
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
KNIGHT 4-51 //CONT.// 141077														
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	19604 3	528 9	N	480	350 1	1 8		457
11		17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	16576 3	460 9	N	418	522 1	1 8		352
12		18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	17825 3	549 9	N	499	532 1	3 8		352
01		21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	20592 3	457 9	N	415	535 1	2 8		316
02		13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	13137 3	387 9	N	352	178 1	1 8		194
*03		20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	19507 3	563 9	N	512	373 1	2 8		367
														504

EGGERS 4-31														
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				238
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				238
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				238
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				238
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				238
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				238

ULMER 4-61														
WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCAFEE C17-21														
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILLIAMS 4-53														
WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368														
10	16523 X	14340	-0-	-2183	-0-	-0-	13744 3	596 9	N	542	438 0	2 8		345
11	15600 X	14976	-0-	-624	-0-	-0-	14364 3	612 9	N	556	619 0	1 8		281
12	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	-0-	15775 3	279 9	N	254	305 0	4 8		226
01	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	-0-	15546 3	628 9	N	571	451 0	2 8		344
02	13972 X	12150	-0-	-1822	-0-	-0-	11453 3	697 9	N	634	711 0	2 8		265
03	16058 X	14116	-0-	-1942	-0-	-0-	13237 3	879 9	N	799	775 0	2 8		287

NINJA 4-50 49														
WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317														
10	45676 X	45676	-0-	-0-	-0-	-0-	40712 3	4964 9	N	4513	4670 0	5 8		234
11	44550 X	43916	-0-	-634	-0-	-0-	39138 3	4778 9	N	4344	4218 0	3 8		357
12	46035 X	44630	-0-	-1405	-0-	-0-	39821 3	4809 9	N	4372	4388 0	9 8		332
01	46035 X	43861	-0-	-2174	-0-	-0-	39343 3	4518 9	N	4107	4139 0	7 8		293
02	41272 X	30140	-0-	-11132	-0-	-0-	26674 3	3466 9	N	3151	3021 0	5 8		418
03	45663 X	41150	-0-	-4513	-0-	-0-	36631 3	4519 9	N	4108	4194 0	6 8		326

CABRITO LTD STATE 62														
WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374														
10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	-0-	4537 3	652 9	N	593	340 1			916
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	-0-	4272 3	614 9	N	558	521 1			953
12	4929 X	4822	-0-	-107	-0-	-0-	4441 3	381 9	N	346				1299
01	5177 X	5083	-0-	-94	-0-	-0-	4381 3	702 9	N	638	1026 1			911
02	4676 X	982	-0-	-3694	-0-	-0-	538 3	444 9	N	404	347 1			968
03	5177 X	4490	-0-	-687	-0-	-0-	4088 3	402 9	N	365	346 1	3 8		984

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077												
RIFLEMAN C19-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283606	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10402	-	14863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	16602 3	1720 9	N	1564	1652 0	4 8		176
11		17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	16022 3	1598 9	N	1453	1387 0	2 8		240
12		17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	16000 3	1653 9	N	1503	1476 0	5 8		262
01		18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	16624 3	1730 9	N	1573	1467 0	5 8		363
02		13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	12274 3	1161 9	N	1055	1094 0	3 8		321
*03		17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	16186 3	1577 9	N	1434	1264 0	3 8		488

KNIGHT 4-51		WELL #:		2H	RRCID ->	283964	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	10855	-	14867
10		16616 X	15339	-0-	-1277	-0-	13036 3	2303 9	N	2094	2040 0	1 8		371
11		16080 X	13526	-0-	-2554	-0-	11446 3	2080 9	N	1891	1912 0	1 8		349
12		15407 X	12881	-0-	-2526	-0-	10894 3	1987 9	N	1806	1750 0	3 8		402
01		16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	13788 3	2247 9	N	2043	2111 0	2 8		332
02		13860 X	10774	-0-	-3086	-0-	9063 3	1711 9	N	1555	1443 0	1 8		443
03		15345 X	13481	-0-	-1864	-0-	11564 3	1917 9	N	1743	1883 0	2 8		301

BIG HOUSE C		WELL #:		3H	RRCID ->	284026	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	10088	-	14238
10		29233 X	27384	-0-	-1849	-0-	25587 3	1797 9	N	1634	1654 0	2 8		268
11		28290 X	23498	-0-	-4792	-0-	21431 3	2067 9	N	1879	1792 0	1 8		354
12		29233 X	20901	-0-	-8332	-0-	19217 3	1684 9	N	1531	1609 0	3 8		273
01		28210 X	23137	-0-	-5073	-0-	21566 3	1571 9	N	1428	1417 0	2 8		282
02		25480 X	16960	-0-	-8520	-0-	15671 3	1289 9	N	1172	1123 0	1 8		330
03		27373 X	25949	-0-	-1424	-0-	24500 3	1449 9	N	1317	1363 0	2 8		282

EADY A 4 59-60		WELL #:		1H	RRCID ->	284041	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10574	-	17617
10		42191 X	38068	-0-	-4123	-0-	35242 3	2826 9	N	2569	2612 0	4 8		494
11		40830 X	36594	-0-	-4236	-0-	33965 3	2629 9	N	2390	2437 0	1 8		446
12		42191 X	37572	-0-	-4619	-0-	34836 3	2736 9	N	2487	2455 0	5 8		473
01		41364 X	41364	-0-	-0-	-0-	38405 3	2959 9	N	2690	2637 0	5 8		521
02		35644 X	26333	-0-	-9311	-0-	24276 3	2057 9	N	1870	2043 0	3 8		345
03		38068 X	27623	-0-	-10445	-0-	25124 3	2499 9	N	2272	2323 0	2 8		292

EADY B 4 59-60		WELL #:		2H	RRCID ->	284042	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10664	-	17299
10		27218 X	25262	-0-	-1956	-0-	22855 3	2407 9	N	2188	2182 0	4 8		351
11		26250 X	24926	-0-	-1324	-0-	22651 3	2275 9	N	2068	1893 0	2 8		524
12		27156 X	22937	-0-	-4219	-0-	20616 3	2321 9	N	2110	2165 0	5 8		464
01		27156 X	24413	-0-	-2743	-0-	22046 3	2367 9	N	2152	2249 0	4 8		363
02		24528 X	17067	-0-	-7461	-0-	15438 3	1629 9	N	1481	1647 0	2 8		195
03		25761 X	15834	-0-	-9927	-0-	13724 3	2110 9	N	1918	1804 0	2 8		307

SAMURAI 4-49 50		WELL #:		U 42H	RRCID ->	284250	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	10740	-	20149
10		51925 X	47333	-0-	-4592	-0-	43582 3	3751 9	N	3410	3458 0	5 8		318
11		50010 X	45669	-0-	-4341	-0-	42202 3	3467 9	N	3152	3068 0	3 8		399
12		50003 X	42240	-0-	-7763	-0-	38907 3	3333 9	N	3030	3189 0	7 8		233
01		48856 X	28845	-0-	-20011	-0-	26007 3	2838 9	N	2580	2487 0	8 8		318
02		43792 X	25021	-0-	-18771	-0-	22562 3	2459 9	N	2235	2121 0	5 8		427
*03		49153 X	49153	-0-	-0-	-0-	44345 3	523 4	N	3895	3964 0	7 8		351
							4285 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077															
PISTOL C18-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284260	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10121	PERF.	10336	- 14619				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		29791 X	28770	-0-	-1021	-0-	26036	3	2734	9	N	2485	2544	0	2	8	170
11		28350 X	27363	-0-	-987	-0-	24779	3	2584	9	N	2349	2311	0	2	8	206
12		29295 X	27753	-0-	-1542	-0-	25090	3	2663	9	N	2421	2393	0	5	8	229
01		28768 X	27251	-0-	-1517	-0-	24460	3	2791	9	N	2537	2460	0	5	8	301
02		25984 X	22153	-0-	-3831	-0-	19934	3	155	4	N	1876	1822	0	4	8	351
							2064	9									
*03		29019 X	29019	-0-	-0-	-0-	26579	3	2440	9	N	2218	2217	0	3	8	349

SAMURAI 4-49 50		WELL #:		U 35H	RRCID ->	284262	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	10715	- 19940				
10		51460 X	46036	-0-	-5424	-0-	41700	3	4336	9	N	3942	4131	0	6	8	262
11		48810 X	43779	-0-	-5031	-0-	39434	3	4345	9	N	3950	3801	0	4	8	407
12		50034 X	44380	-0-	-5654	-0-	40485	3	3895	9	N	3541	3666	0	8	8	274
01		48763 X	43676	-0-	-5087	-0-	39310	3	4366	9	N	3969	3904	0	7	8	332
02		42168 X	21958	-0-	-20210	-0-	19891	3	2067	9	N	1879	1885	0	3	8	323
03		46035 X	41056	-0-	-4979	-0-	36899	3	4157	9	N	3779	3812	0	6	8	284

SIEBER TRUST		WELL #:		B 13H	RRCID ->	284379	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	11390	- 20502				
10		34162 X	32329	-0-	-1833	-0-	30082	3	2247	9	N	2043	2012	0	3	8	307
11		33060 X	30327	-0-	-2733	-0-	28262	3	2065	9	N	1877	1894	0	3	8	287
12		33046 X	31078	-0-	-1968	-0-	28879	3	2199	9	N	1999	1776	0	2	8	508
01		33046 X	29025	-0-	-4021	-0-	27114	3	1911	9	N	1737	1675	0	1	8	569
02		29848 X	14487	-0-	-15361	-0-	13411	3	87	4	N	899	785	0			683
							989	9									
03		32333 X	-0-	-0-	-32333	-0-					N	130	7	8			806

SAMURAI 4-49-50		WELL #:		1H	RRCID ->	284380	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10774	- 19760				
10		61690 X	55303	-0-	-6387	-0-	50735	3	4568	9	N	4153	3953	0	7	8	558
11		58080 X	52565	-0-	-5515	-0-	48205	3	4360	9	N	3964	4214	0	4	8	304
12		58776 X	24110	-0-	-34666	-0-	22165	3	1945	9	N	1768	1749	0	4	8	319
01		57877 X	5614	-0-	-52263	-0-	3786	3	1828	9	N	1662	1659	0	7	8	315
02		51548 X	8957	-0-	-42591	-0-	6215	3	2742	9	N	2493	2458	0	5	8	345
03		55304 X	17877	-0-	-37427	-0-	14439	3	3438	9	N	3125	3046	0	6	8	418

BIG HOUSE A 4 57-60		WELL #:		1H	RRCID ->	284397	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10688	- 17731				
10		39060 X	33962	-0-	-5098	-0-	29620	3	4342	9	N	3947	3956	0	5	8	376
11		37800 X	34131	-0-	-3669	-0-	29821	3	4310	9	N	3918	3959	0	3	8	332
12		35061 X	33963	-0-	-1098	-0-	29573	3	4390	9	N	3991	3902	0	8	8	413
01		34596 X	34223	-0-	-373	-0-	29979	3	4244	9	N	3858	4013	0	7	8	251
02		31864 X	31638	-0-	-226	-0-	27845	3	3793	9	N	3448	3359	0	5	8	335
03		35278 X	28192	-0-	-7086	-0-	24147	3	4045	9	N	3677	3720	0	5	8	287

BIG HOUSE B 4 57-60		WELL #:		2H	RRCID ->	284405	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10737	- 17780				
10		36921 X	35175	-0-	-1746	-0-	31610	3	3565	9	N	3241	3193	0	4	8	457
11		35730 X	33809	-0-	-1921	-0-	30226	3	3583	9	N	3257	3001	0	2	8	711
12		34069 X	32140	-0-	-1929	-0-	28900	3	3240	9	N	2945	3411	0	5	8	240
01		35185 X	31144	-0-	-4041	-0-	27852	3	3292	9	N	2993	2980	0	5	8	248
02		31780 X	24471	-0-	-7309	-0-	21754	3	2717	9	N	2470	2354	0	4	8	360
03		35185 X	25450	-0-	-9735	-0-	22597	3	2853	9	N	2594	2584	0	2	8	368

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077											
POP 4-59 60		WELL #:		1H	RRCID ->	284518	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	11148 - 17874
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	64956 X	64956	-0-	-0-	-0-	61940 3	3016 9	N	2742	2414	0	5 8	771
11	63109 X	63109	-0-	-0-	-0-	60185 3	2924 9	N	2658	2691	0	4 8	734
12	57799 X	57799	-0-	-0-	-0-	54918 3	2881 9	N	2619	2697	0	8 8	648
01	57488 X	57488	-0-	-0-	-0-	54935 3	2553 9	N	2321	2566	0	6 8	397
02	41104 X	38738	-0-	-2366	-0-	36975 3	1763 9	N	1603	1489	0	4 8	507
*03	54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	51962 3	2511 9	N	2283	2348	0	3 8	439

TIN STAR A		WELL #:		L 33H	RRCID ->	284618	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL	DEPTH	10433	PERF.	10621 - 19778
10	37758 X	36597	-0-	-1161	-0-	31579 3	5018 9	N	4562	4467	0	6 8	303
11	37590 X	35236	-0-	-2354	-0-	30034 3	5202 9	N	4729	4698	0	4 8	330
12	38843 X	24146	-0-	-14697	-0-	20578 3	3568 9	N	3244	3185	0	6 8	383
01	40616 X	40616	-0-	-0-	-0-	35256 3	5360 9	N	4873	4906	0	8 8	342
02	33992 X	32935	-0-	-1057	-0-	28705 3	4230 9	N	3845	3883	0	6 8	298
03	36611 X	35802	-0-	-809	-0-	30850 3	4952 9	N	4502	4547	0	5 8	248

TIN STAR B		WELL #:		L 42H	RRCID ->	284620	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.	10560 - 19521
10	30225 X	29193	-0-	-1032	-0-	25952 3	3241 9	N	2946	2891	0	4 8	372
11	29250 X	27739	-0-	-1511	-0-	24800 3	56 4	N	2621	2642	0	2 8	349
12	30225 X	18265	-0-	-11960	-0-	16240 3	2025 9	N	1841	1786	0	4 8	400
01	30304 X	30304	-0-	-0-	-0-	27135 3	3169 9	N	2881	3035	0	5 8	241
02	27104 X	24789	-0-	-2315	-0-	22319 3	2470 9	N	2245	2132	0	5 8	349
03	29202 X	28571	-0-	-631	-0-	25910 3	2661 9	N	2419	2528	0	3 8	237

ADMIRAL 4-48 47		WELL #:		1H	RRCID ->	284860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.	10815 - 19478
10	25110 X	17771	-0-	-7339	-0-	14806 3	2965 9	N	2695	2623	0	4 8	494
11	23370 X	17295	-0-	-6075	-0-	14084 3	3211 9	N	2919	2753	0	2 8	658
12	20243 X	17264	-0-	-2979	-0-	14325 3	2939 9	N	2672	2802	0	5 8	523
01	17763 X	17323	-0-	-440	-0-	14280 3	3043 9	N	2766	2640	0	5 8	644
02	16156 X	9622	-0-	-6534	-0-	7302 3	2320 9	N	2109	1917	0	4 8	832
03	17887 X	16659	-0-	-1228	-0-	13582 3	3077 9	N	2797	3014	0	3 8	612

NINJA 4-50 49		WELL #:		5H	RRCID ->	284875	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.	10599 - 20129
10	43865 X	39620	-0-	-4245	-0-	34726 3	4894 9	N	4449	4363	0	5 8	335
11	41880 X	37708	-0-	-4172	-0-	33100 3	4608 9	N	4189	4092	0	3 8	429
12	41850 X	37406	-0-	-4444	-0-	32782 3	62 4	N	4147	4280	0	7 8	289
01	41075 X	36680	-0-	-4395	-0-	32252 3	4428 9	N	4025	3959	0	6 8	349
02	36176 X	28297	-0-	-7879	-0-	24156 3	622 4	N	3199	3070	0	5 8	473
03	39618 X	33875	-0-	-5743	-0-	29575 3	69 4	N	3846	4035	0	6 8	278

NINJA 4-50 49		WELL #:		3H	RRCID ->	284880	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.	10739 - 20719
10	56172 X	43416	-0-	-12756	-0-	37375 3	6041 9	N	5492	5373	0	7 8	402
11	51540 X	42266	-0-	-9274	-0-	36500 3	5766 9	N	5242	5247	0	4 8	393
12	47802 X	43278	-0-	-4524	-0-	37570 3	5708 9	N	5189	5292	0	9 8	281
01	44423 X	40613	-0-	-3810	-0-	35065 3	5548 9	N	5044	5027	0	8 8	290
02	40124 X	37169	-0-	-2955	-0-	32515 3	4654 9	N	4231	4021	0	6 8	494
03	43679 X	39361	-0-	-4318	-0-	33896 3	5465 9	N	4968	5116	0	6 8	340

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077											
NINJA 4-50 49		WELL #: 4H		RRCID ->	285119	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL	DEPTH	11072	PERF.	11204 -	20604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		38130 X	34623	-0-	-3507	-0-	30425 3	4198 9	N	3816	3851 0	9 8	413
11		36360 X	32980	-0-	-3380	-0-	28786 3	4194 9	N	3813	3705 0	5 8	516
12		37169 X	33718	-0-	-3451	-0-	29491 3	4227 9	N	3843	3938 0	14 8	407
01		36208 X	28275	-0-	-7933	-0-	24550 3	3725 9	N	3386	3353 0	13 8	427
02		31948 X	21212	-0-	-10736	-0-	18270 3	433 4	N	2281	2208 0	9 8	491
							2509 9						
03		34627 X	29193	-0-	-5434	-0-	25295 3	68 4	N	3482	3521 0	11 8	441
							3830 9						

NINJA 4-50 49		WELL #: 2H		RRCID ->	285225	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.	10751 -	20917
10		38812 X	29313	-0-	-9499	-0-	26168 3	3145 9	N	2859	2897 0	4 8	304
11		34590 X	27807	-0-	-6783	-0-	24692 3	3115 9	N	2832	2777 0	2 8	357
12		32240 X	29897	-0-	-2343	-0-	26624 3	3273 9	N	2975	3039 0	7 8	286
01		29574 X	28877	-0-	-697	-0-	25854 3	3023 9	N	2748	2689 0	5 8	340
02		26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	24117 3	2638 9	N	2398	2315 0	5 8	418
03		29884 X	28700	-0-	-1184	-0-	25722 3	2978 9	N	2707	2782 0	3 8	340

BIG HOUSE E		WELL #: B 03HR		RRCID ->	285381	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	11075 -	18323
10		29574 X	29416	-0-	-158	-0-	25186 3	4230 9	N	3845	3910 0	7 8	332
11		28620 X	24647	-0-	-3973	-0-	21132 3	3515 9	N	3195	3104 0	4 8	419
12		29574 X	24916	-0-	-4658	-0-	21462 3	3454 9	N	3140	3167 0	10 8	382
01		29419 X	23854	-0-	-5565	-0-	20380 3	3474 9	N	3158	3097 0	8 8	435
02		26572 X	16503	-0-	-10069	-0-	14401 3	2102 9	N	1911	1923 0	5 8	418
03		29419 X	23527	-0-	-5892	-0-	20175 3	222 4	N	2845	2967 0	6 8	290
							3130 9						

BIG HOUSE D		WELL #: U 03H		RRCID ->	285382	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL	DEPTH	10461	PERF.	10746 -	17817
10		49476 X	36538	-0-	-12938	-0-	32071 3	4467 9	N	4061	4137 0	5 8	282
11		47880 X	30262	-0-	-17618	-0-	26612 3	3650 9	N	3318	3274 0	3 8	323
12		47337 X	29220	-0-	-18117	-0-	25616 3	3604 9	N	3276	3289 0	7 8	303
01		46128 X	24686	-0-	-21442	-0-	21482 3	3204 9	N	2913	2910 0	5 8	301
02		40292 X	17847	-0-	-22445	-0-	15824 3	2023 9	N	1839	1868 0	4 8	268
03		36549 X	22682	-0-	-13867	-0-	19346 3	213 4	N	2839	2772 0	3 8	332
							3123 9						

BIG HOUSE F		WELL #: L 07H		RRCID ->	285397	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	10576	PERF.	10882 -	17850
10		37882 X	33959	-0-	-3923	-0-	30124 3	3835 9	N	3486	3465 0	4 8	354
11		36660 X	30214	-0-	-6446	-0-	26690 3	3524 9	N	3204	3110 0	2 8	446
12		37076 X	30150	-0-	-6926	-0-	26313 3	3837 9	N	3488	3633 0	5 8	296
01		35712 X	28807	-0-	-6905	-0-	25373 3	3434 9	N	3122	3070 0	5 8	343
02		31360 X	23517	-0-	-7843	-0-	21045 3	2472 9	N	2247	2280 0	3 8	307
03		33945 X	26387	-0-	-7558	-0-	23159 3	255 4	N	2703	2672 0	3 8	335
							2973 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
EADY C 4 59-60		WELL #: U 16H		RRCID -> 286226		COMPL. DATE 02/14/2019				TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
10	35582 X	35582	-0-	-0-	-0-	32804	3	2778	9	Y	2525	2580	0	3	8	314
11	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	32439	3	2820	9	Y	2564	2512	0	1	8	365
12	32922 X	32596	-0-	-326	-0-	29839	3	131	4	Y	2387	2368	0	4	8	380
01	34548 X	34548	-0-	-0-	-0-	2626	9									
02	32032 X	26215	-0-	-5817	-0-	31286	3	3262	9	Y	2965	3038	0	3	8	304
03	35464 X	29627	-0-	-5837	-0-	24412	3	1803	9	Y	1639	1643	0	2	8	298
						26651	3	2976	9	Y	2705	2664	0	4	8	335

EADY D 4 59-60		WELL #: U 09H		RRCID -> 286227		COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565						
10	51739 X	51669	-0-	-70	-0-	46667	3	5002	9	Y	4547	4579	0	4	8	565
11	50694 X	50694	-0-	-0-	-0-	45619	3	5075	9	Y	4614	4521	0	2	8	656
12	51195 X	45464	-0-	-5731	-0-	40551	3	180	4	Y	4303	4267	0	7	8	685
01	50685 X	46676	-0-	-4009	-0-	4733	9									
02	45780 X	20589	-0-	-25191	-0-	41177	3	5499	9	Y	4999	5165	0	6	8	513
03	50685 X	42297	-0-	-8388	-0-	17920	3	2669	9	Y	2426	2496	0	2	8	441
						38578	3	3719	9	Y	3381	3400	0	4	8	418

WOLFMAN D 4 21-24		WELL #: C 45H		RRCID -> 286636		COMPL. DATE 07/31/2019				TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796						
10	60078 X	51713	-0-	-8365	-0-	47933	3	3780	9	N	3436	3551	0	10	8	282
11	58140 X	48669	-0-	-9471	-0-	45171	3	3498	9	N	3180	3229	0	4	8	229
12	57629 X	49087	-0-	-8542	-0-	45185	3	3902	9	N	3547	3599	0	18	8	159
01	54498 X	39526	-0-	-14972	-0-	36568	3	2958	9	N	2689	2480	0	11	8	357
02	48384 X	39035	-0-	-9349	-0-	35045	3	1233	4	N	2506	2468	0	10	8	385
03	51708 X	50835	-0-	-873	-0-	2757	9									
						46600	3	891	4	N	3040	3177	0	11	8	237
						3344	9									

POWDER KEG C		WELL #: U 49H		RRCID -> 286641		COMPL. DATE 10/29/2018				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556						
10	82021 X	82021	-0-	-0-	-0-	77670	3	1143	4	N	2916	2950	0	3	8	468
11	111540 X	40638	-0-	-70902	-0-	3208	9									
12	115258 X	26523	-0-	-88735	-0-	36957	3	2101	4	N	1436	1592	0	11	8	301
01	115258 X	68722	-0-	-46536	-0-	1580	9									
02	74088 X	33817	-0-	-40271	-0-	24157	3	1713	4	N	594	402	0	16	8	477
03	82026 X	48153	-0-	-33873	-0-	653	9									
						65757	3	2965	9	N	2695	2681	0	34	8	457
						32643	3	1174	9	N	1067	1039	0	10	8	475
						38827	3	7074	4	N	2047	2172	0	19	8	331
						2252	9									

TIN STAR D		WELL #: U 46H		RRCID -> 286680		COMPL. DATE 08/11/2019				TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705						
10	62224 X	62224	-0-	-0-	-0-	55911	3	6313	9	N	5739	5516	0	6	8	404
11	56277 X	56277	-0-	-0-	-0-	50612	3	5665	9	N	5150	5350	0	3	8	201
12	55976 X	55976	-0-	-0-	-0-	50403	3	5573	9	N	5066	5046	0	9	8	212
01	56745 X	56745	-0-	-0-	-0-	51107	3	5638	9	N	5125	5133	0	8	8	196
02	41505 X	41505	-0-	-0-	-0-	37607	3	3898	9	N	3544	3457	0	8	5	270
*03	52715 X	52715	-0-	-0-	-0-	5	8									
						47651	3	5064	9	N	4604	4639	0	6	8	229

BIG FUNDAMENTAL 4-52		WELL #: 1H		RRCID -> 286748		COMPL. DATE 02/17/2017				TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976						
10	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	12148	3	2929	9	N	2663	2730	0	3	8	287
11	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	11940	3	2989	9	N	2717	2557	0	1	8	446
12	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	12540	3	2875	9	N	2614	2567	0	4	8	489
01	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	10362	3	2780	9	N	2527	2571	0	2	8	443
02	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	8613	3	2213	9	N	2012	1957	0	2	8	496
*03	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	10543	3	2569	9	N	2335	2506	0	2	8	323

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077											
POP B 4-59 60		WELL #: 2H		RRCID -> 286840		COMPL. DATE 11/29/2018				TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	44516	X	35579	-0-	-8937	-0-	31510 3	4069 9	N	3699	3613 0	4 8	319
11	39270	X	32796	-0-	-6474	-0-	28641 3	4155 9	N	3777	3718 0	3 8	375
12	38812	X	34255	-0-	-4557	-0-	30155 3	4100 9	N	3727	3771 0	7 8	324
01	37727	X	33400	-0-	-4327	-0-	29161 3	47 4	N	3811	3670 0	6 8	459
							4192 9						
02	33516	X	31504	-0-	-2012	-0-	26621 3	4883 9	N	4439	4273 0	5 8	620
03	35588	X	32616	-0-	-2972	-0-	28631 3	3985 9	N	3623	3888 0	6 8	349

POP C 4-59 60		WELL #: 3H		RRCID -> 286841		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176			
10	55862	X	47459	-0-	-8403	-0-	41222 3	6237 9	N	5670	5525 0	7 8	489
11	52290	X	43113	-0-	-9177	-0-	36901 3	6212 9	N	5647	5571 0	4 8	561
12	51150	X	45262	-0-	-5888	-0-	39318 3	5944 9	N	5404	5484 0	11 8	470
01	49693	X	43394	-0-	-6299	-0-	37711 3	58 4	N	5114	4959 0	9 8	616
							5625 9						
02	43652	X	33647	-0-	-10005	-0-	28999 3	4648 9	N	4225	4246 0	5 8	590
03	47461	X	41211	-0-	-6250	-0-	36326 3	4885 9	N	4441	4596 0	7 8	428

DINGO STATE		WELL #: U 49H		RRCID -> 286846		COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415			
10	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	584 1	41109 3	N	2415	2410 1		919
							2657 9						
11	44700	X	25946	-0-	-18754	-0-	547 1	23712 3	N	1534	1715 1	64 8	674
							1687 9						
12	51522	X	9900	-0-	-41622	-0-	330 1	3183 3	N	712	1008 1	34 8	344
							5604 4						
01	51522	X	803	-0-	-50719	-0-	57 1	681 4	N	59	2 8		401
							65 9						
02	46536	X	22451	-0-	-24085	-0-	402 1	17417 3	N	1392	1033 1	46 8	714
							3101 4						
03	44361	X	34291	-0-	-10070	-0-	569 1	30859 3	N	1868	1866 1		716
							808 4						
							2055 9						

LAYDEN		WELL #: U 23H		RRCID -> 287000		COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507			
10	13423	X	11788	-0-	-1635	-0-	9232 3	2556 9	N	2324	2359 0	7 8	407
11	12990	X	11319	-0-	-1671	-0-	8854 3	2465 9	N	2241	2223 0	7 8	418
12	13113	X	11468	-0-	-1645	-0-	8962 3	2506 9	N	2278	2371 0	4 8	321
01	12462	X	10952	-0-	-1510	-0-	8585 3	2367 9	N	2152	2071 0		402
02	10892	X	8806	-0-	-2086	-0-	6925 3	1881 9	N	1710	1808 0		304
03	11780	X	11486	-0-	-294	-0-	8840 3	2646 9	N	2405	2334 0	4 8	371

BLAZING SADDLES STATE A		WELL #: U 49H		RRCID -> 287015		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846			
10	80507	X	70288	-0-	-10219	-0-	61949 3	2261 4	N	5525	5298 0	4 8	390
							6078 9						
11	77910	X	66020	-0-	-11890	-0-	60278 3	5742 9	N	5220	5274 0	2 8	334
12	80507	X	66370	-0-	-14137	-0-	60739 3	5631 9	N	5119	5190 0	9 8	254
01	75702	X	65471	-0-	-10231	-0-	59738 3	5733 9	N	5212	5140 0	8 8	318
02	68376	X	58834	-0-	-9542	-0-	53945 3	256 4	N	4212	4206 0	6 8	318
							4633 9						
03	70277	X	61761	-0-	-8516	-0-	56580 3	91 4	N	4627	4577 0	6 8	362
							5090 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
STRONG FUNDAMENTAL A //CONT.// 141077																	
WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
10	66402 X	57673	-0-	-8729	-0-	50119	3	7554	9	N	6867	6763	0	10	8	490	
11	64260 X	53840	-0-	-10420	-0-	47031	3		9	4	N	6182	6099	0	5	8	568
						6800	9										
12	66402 X	55859	-0-	-10543	-0-	48866	3	6993	9	N	6357	6659	0	15	8	251	
01	62589 X	54392	-0-	-8197	-0-	47401	3	6991	9	N	6355	6315	0	12	8	279	
02	54348 X	41350	-0-	-12998	-0-	36269	3	5081	9	N	4619	4262	0	9	8	627	
03	57660 X	51749	-0-	-5911	-0-	44733	3	115	4	N	6274	6603	0	9	8	289	
						6901	9										

ICEMAN 4-24 23																	
WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571																	
10	34679 X	34679	-0-	-0-	-0-	31893	3	2786	9	N	2533	2509	0	5	8	259	
11	34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	31554	3	2704	9	N	2458	2495	0	2	8	220	
12	35309 X	35155	-0-	-154	-0-	32286	3	2869	9	N	2608	2649	0	9	8	170	
01	35309 X	35180	-0-	-129	-0-	32373	3	2807	9	N	2552	2469	0	8	8	245	
02	31976 X	26099	-0-	-5877	-0-	24133	3	1966	9	N	1787	1751	0	5	8	276	
03	35402 X	35108	-0-	-294	-0-	32250	3	2858	9	N	2598	2614	0	6	8	254	

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52																	
WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975																	
10	19127 X	18118	-0-	-1009	-0-	15067	3	3051	9	N	2774	2791	0	3	8	382	
11	17940 X	16640	-0-	-1300	-0-	13758	3	2882	9	N	2620	2552	0	1	8	449	
12	18693 X	15607	-0-	-3086	-0-	12816	3	2791	9	N	2537	2663	0	5	8	318	
01	18693 X	16198	-0-	-2495	-0-	13244	3	2954	9	N	2685	2678	0	2	8	323	
02	16884 X	10262	-0-	-6622	-0-	8271	3	1991	9	N	1810	1644	0	1	8	488	
03	18104 X	14990	-0-	-3114	-0-	12244	3	2746	9	N	2496	2678	0	2	8	304	

WOLFMAN A 4 21-24																	
WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269																	
10	32550 X	28230	-0-	-4320	-0-	25875	3	2355	9	N	2141	2157	0	4	8	407	
11	31500 X	27882	-0-	-3618	-0-	25519	3	2363	9	N	2148	2151	0	2	8	402	
12	32550 X	28777	-0-	-3773	-0-	26323	3	2454	9	N	2231	2324	0	5	8	304	
01	32550 X	27980	-0-	-4570	-0-	25781	3	2199	9	N	1999	2066	0	5	8	232	
02	28084 X	19203	-0-	-8881	-0-	17732	3	1471	9	N	1337	1277	0	5	8	287	
03	28799 X	27638	-0-	-1161	-0-	25399	3	2239	9	N	2035	2024	0	5	8	293	

WOLFMAN B 21-24																	
WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700																	
10	57381 X	51929	-0-	-5452	-0-	47653	3	4276	9	N	3887	3911	0	4	8	240	
11	52710 X	48901	-0-	-3809	-0-	44680	3	4221	9	N	3837	3755	0	1	8	321	
12	54467 X	49560	-0-	-4907	-0-	45401	3	4159	9	N	3781	3758	0	7	8	337	
01	53444 X	48525	-0-	-4919	-0-	44437	3	4088	9	N	3716	3607	0	5	8	441	
02	47488 X	43649	-0-	-3839	-0-	40011	3	3638	9	N	3307	3461	0	5	8	282	
03	51925 X	44108	-0-	-7817	-0-	40442	3	87	4	N	3254	3204	0	3	8	329	
						3579	9										

POP E 4-59 60																	
WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416																	
10	36766 X	33816	-0-	-2950	-0-	29988	3	3828	9	N	3480	3559	0	7	8	382	
11	34740 X	32799	-0-	-1941	-0-	28972	3	3827	9	N	3479	3363	0	4	8	494	
12	35836 X	33379	-0-	-2457	-0-	29611	3	3768	9	N	3425	3618	0	10	8	291	
01	35216 X	32862	-0-	-2354	-0-	29202	3	3660	9	N	3327	3281	0	8	8	329	
02	31108 X	29220	-0-	-1888	-0-	25949	3	3271	9	N	2974	2905	0	6	8	392	
03	33883 X	32282	-0-	-1601	-0-	28831	3	3451	9	N	3137	3239	0	6	8	284	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077										
POWDER KEG A		WELL #: U 05H		RRCID ->	287316	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10164	PERF.10294 - 17938		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	64232 X	57444	-0-	-6788	-0-	54578 3	2866 9	N	2605	2544 0	6 8	403
11	60690 X	53886	-0-	-6804	-0-	51306 3	2580 9	N	2345	2429 0	2 8	317
12	61473 X	53719	-0-	-7754	-0-	51047 3	2672 9	N	2429	2334 0	6 8	406
01	60326 X	53896	-0-	-6430	-0-	51060 3	2836 9	N	2578	2664 0	5 8	315
02	53284 X	39670	-0-	-13614	-0-	38154 3	1516 9	N	1378	1299 0	4 8	390
03	57443 X	44580	-0-	-12863	-0-	42374 3	2206 9	N	2005	1972 0	3 8	420

POP D 4-59 60		WELL #: U 31H		RRCID ->	287403	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL DEPTH	10387	PERF.10568 - 20039		
10	63736 X	57151	-0-	-6585	-0-	53397 3	3754 9	N	3413	3463 0	7 8	266
11	60150 X	53755	-0-	-6395	-0-	50150 3	3605 9	N	3277	3256 0	4 8	283
12	60636 X	55746	-0-	-4890	-0-	51992 3	3754 9	N	3413	3350 0	9 8	337
01	59303 X	55761	-0-	-3542	-0-	52014 3	3747 9	N	3406	3436 0	7 8	300
02	52752 X	48012	-0-	-4740	-0-	44937 3	3075 9	N	2795	2702 0	5 8	388
03	57164 X	53600	-0-	-3564	-0-	50211 3	3389 9	N	3081	3140 0	6 8	323

STINGRAY		WELL #: 2H		RRCID ->	287409	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	10404	PERF.10835 - 19461		
10	11625 X	7313	-0-	-4312	-0-	6261 3	1052 9	N	956	1005 1	1 8	673
11	11250 X	11021	-0-	-229	-0-	9698 3	1323 9	N	1203	1038 1	1 8	837
12	11625 X	9668	-0-	-1957	-0-	8395 3	1273 9	N	1157	1025 1	10 8	959
01	10044 X	9520	-0-	-524	-0-	8407 3	1113 9	N	1012	1093 1		878
02	10276 X	1779	-0-	-8497	-0-	1550 3	229 9	N	208	347 1		739
03	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-			N	-0-			739

STINGRAY		WELL #: 1H		RRCID ->	287504	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10881 - 15192		
10	6107 X	4963	-0-	-1144	-0-	3959 3	1004 9	N	913	997 1	1 8	351
11	5910 X	1838	-0-	-4072	-0-	886 3	952 9	N	865	527 1	1 8	688
12	5084 X	4267	-0-	-817	-0-	3300 3	967 9	N	879	1203 1	5 8	359
01	5084 X	4636	-0-	-448	-0-	3715 3	921 9	N	837	684 1		512
02	4592 X	4274	-0-	-318	-0-	3489 3	785 9	N	714	670 1		556
*03	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	4973 3	988 9	N	898	847 1	6 8	601

STINGRAY		WELL #: 3H		RRCID ->	287554	COMPL. DATE	11/08/2016	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10917 - 15666		
10	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	15496 3	2409 9	N	2190	2119 0	4 8	619
11	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	15761 3	2253 9	N	2048	1843 0	4 8	820
12	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	13958 3	2236 9	N	2033	2492 0	26 8	335
01	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	13338 3	2195 9	N	1995	1500 0		830
02	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	10314 3	686 4	N	1486	1351 0		965
*03	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	13756 3	2057 9	N	1870	2385 0	14 8	436

HIGH NOON A		WELL #: U 49H		RRCID ->	287880	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10553 - 19504		
10	76756 X	70496	-0-	-6260	-0-	63961 3	6535 9	N	5941	5993 0	6 8	162
11	74280 X	65651	-0-	-8629	-0-	59781 3	5870 9	N	5336	5317 0	3 8	178
12	74617 X	64318	-0-	-10299	-0-	58386 3	5932 9	N	5393	5048 0	10 8	513
01	74617 X	64453	-0-	-10164	-0-	58641 3	5812 9	N	5284	5535 0	8 8	254
02	65688 X	43947	-0-	-21741	-0-	39885 3	286 4	N	3433	3403 0	5 8	279
03	70494 X	62683	-0-	-7811	-0-	56866 3	167 4	N	5136	5058 0	6 8	351
						5650 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077										
WILLIAMS 4-53		WELL #: 2H		RRCID -> 287955		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	21416	X	21416	-0-	-0-	19865	3	1551	9	N	1410	1322 0 2 8 435
11	20102	X	20102	-0-	-0-	18353	3	1749	9	N	1590	1592 0 1 8 432
12	20441	X	20441	-0-	-0-	18953	3	1488	9	N	1353	1435 0 3 8 347
01	20450	X	20450	-0-	-0-	18898	3	1552	9	N	1411	1451 0 2 8 305
02	15257	X	15257	-0-	-0-	13904	3	1353	9	N	1230	1121 0 1 8 413
*03	19357	X	19357	-0-	-0-	17802	3	1555	9	N	1414	1335 0 2 8 490

OATMAN C-19 A		WELL #: T 05H		RRCID -> 287958		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275				
10	75919	X	57440	-0-	-18479	54954	3	442	4	Y	1858	2027 0 4 8 114
11	61560	X	53628	-0-	-7932	50351	3	881	4	Y	2178	2036 0 6 8 250
12	62093	X	52161	-0-	-9932	50035	3	2126	9	Y	1933	1816 0 11 8 356
01	55180	X	51263	-0-	-3917	48411	3	984	4	Y	1698	1917 0 9 8 128
02	49840	X	41986	-0-	-7854	35663	3	4354	4	Y	1790	1768 0 16 8 134
03	55180	X	49648	-0-	-5532	46856	3	470	4	Y	2111	2031 0 12 8 202

RIFLEMAN C-19 A		WELL #: U 39H		RRCID -> 288041		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905				
10	54777	X	44084	-0-	-10693	39892	3	4192	9	N	3811	3843 0 4 8 234
11	49770	X	42660	-0-	-7110	38694	3	3966	9	N	3605	3614 0 2 8 223
12	47492	X	42941	-0-	-4551	38911	3	4030	9	N	3664	3705 0 7 8 175
01	47213	X	42044	-0-	-5169	37727	3	395	4	N	3565	3464 0 6 8 270
02	42224	X	33174	-0-	-9050	29687	3	414	4	N	2794	2794 0 5 8 265
03	44082	X	40271	-0-	-3811	36787	3	3484	9	N	3167	3106 0 5 8 321

BIRDMAN A		WELL #: U 03H		RRCID -> 288177		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000				
10	116808	X	83887	-0-	-32921	78651	3	584	4	N	4229	4322 0 4 8 173
11	97110	X	80142	-0-	-16968	75953	3	4189	9	N	3808	3799 0 1 8 181
12	94488	X	79264	-0-	-15224	74986	3	4278	9	N	3889	3826 0 7 8 237
01	90117	X	77248	-0-	-12869	72937	3	130	4	N	3801	3764 0 6 8 268
02	77672	X	75837	-0-	-1835	64306	3	8110	4	N	3110	2991 0 5 8 382
03	83886	X	81782	-0-	-2104	78291	3	173	4	N	3016	3155 0 6 8 237

GELTEMEYER 21		WELL #: 1H		RRCID -> 288191		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270				
10	1794	X	1794	-0-	-0-	901	1	509	3	N	349	340 1 2 8 357
11	3097	X	3097	-0-	-0-	879	1	1833	3	N	350	517 1 190
12	3001	X	3001	-0-	-0-	873	1	1732	3	N	360	350 1 1 8 199
01	2522	X	2522	-0-	-0-	930	1	1258	3	N	304	176 1 327
02	2360	X	2360	-0-	-0-	711	1	1334	3	N	286	173 1 440
*03	3633	X	3633	-0-	-0-	930	1	2299	3	N	367	352 1 455

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OATMAN C-19 A //CONT.// 141077															
WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		73191 X	54899	-0-	-18292	-0-	50501	3	407	4	Y	3628	3887	0	222
							3991	9							
11		66930 X	49111	-0-	-17819	-0-	44811	3	784	4	Y	3196	3044	0	366
							3516	9							
12		67239 X	20895	-0-	-46344	-0-	19556	3	1339	9	Y	1217	1351	0	224
01		53010 X	25914	-0-	-27096	-0-	23488	3	478	4	Y	1771	1853	0	134
							1948	9							
02		47880 X	23553	-0-	-24327	-0-	19342	3	2362	4	Y	1681	1674	0	126
							1849	9							
03		53010 X	28650	-0-	-24360	-0-	26496	3	266	4	Y	1716	1669	0	164
							1888	9							

STATE RIFLEMAN C-18 B															
WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893															
10		94860 X	67821	-0-	-27039	-0-	61375	3	168	4	N	5707	5687	0	217
							6278	9							
11		82020 X	61635	-0-	-20385	-0-	56134	3	5501	9	N	5001	4989	0	226
12		79019 X	60275	-0-	-18744	-0-	54725	3	5550	9	N	5045	5004	0	254
01		75547 X	58451	-0-	-17096	-0-	53151	3	5300	9	N	4818	4804	0	259
02		64372 X	45893	-0-	-18479	-0-	41909	3	3984	9	N	3622	3576	0	299
03		67828 X	55261	-0-	-12567	-0-	50220	3	367	4	N	4249	4218	0	324
							4674	9							

FOLK ROLWING A 4-34 33															
WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975															
10		41345 X	41345	-0-	-0-	-0-	39730	3	1615	9	N	1468	1362	0	333
11		39611 X	39611	-0-	-0-	-0-	38089	3	1522	9	N	1384	1413	0	303
12		40765 X	40239	-0-	-526	-0-	38659	3	1580	9	N	1436	1435	0	300
01		40765 X	39944	-0-	-821	-0-	38462	3	1482	9	N	1347	1417	0	228
02		36820 X	31015	-0-	-5805	-0-	29622	3	1393	9	N	1266	1229	0	263
03		40765 X	37819	-0-	-2946	-0-	36404	3	1415	9	N	1286	1256	0	291

OATMAN C18-25															
WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170															
10		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1209	3	278	9	N	253	350	1	477
11		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1084	3	271	9	N	246			723
12		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1218	3	263	9	N	239	705	1	256
01		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1798	3	209	9	N	190	173	1	273
02		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	983	3	325	9	N	295			568
*03		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1077	3	171	9	N	155			723

TIN STAR G															
WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524															
10		124558 X	47828	-0-	-76730	-0-	41569	3	6259	9	Y	5690	5690	0	210
11		83220 X	44480	-0-	-38740	-0-	38726	3	5754	9	Y	5231	5203	0	235
12		72974 X	43883	-0-	-29091	-0-	38485	3	5398	9	Y	4907	4830	0	302
01		45508 X	42060	-0-	-3448	-0-	36740	3	5320	9	Y	4836	4817	0	313
02		41104 X	31520	-0-	-9584	-0-	27678	3	3842	9	Y	3493	3474	0	326
03		45508 X	38782	-0-	-6726	-0-	34516	3	236	4	Y	3664	3806	0	177
							4030	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077											
TIN STAR H		WELL #: T 10H		RRCID -> 289653		COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	124899	X	82041	-0-	-42858	-0-	73660 3	8381 9	Y	7619	7617 0	10 8	281
11	112320	X	74141	-0-	-38179	-0-	67082 3	7059 9	Y	6417	6406 0	4 8	288
12	102531	X	74095	-0-	-28436	-0-	67126 3	6969 9	Y	6335	6220 0	13 8	390
01	81561	X	70545	-0-	-11016	-0-	63993 3	6552 9	Y	5956	5951 0	10 8	385
02	73668	X	55869	-0-	-17799	-0-	50350 3	5519 9	Y	5017	4925 0	9 8	468
03	81561	X	63305	-0-	-18256	-0-	56952 3	341 4	Y	5465	5658 0	11 8	264
							6012 9						
TIN STAR I		WELL #: U 03H		RRCID -> 289654		COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513			
10	156953	X	55580	-0-	-101373	-0-	49797 3	5783 9	Y	5257	5277 0	7 8	194
11	78810	X	52513	-0-	-26297	-0-	47045 3	5468 9	Y	4971	4939 0	3 8	223
12	71269	X	47236	-0-	-24033	-0-	42013 3	5223 9	Y	4748	4669 0	10 8	292
01	55335	X	42444	-0-	-12891	-0-	37213 3	5231 9	Y	4755	4731 0	8 8	308
02	49980	X	32570	-0-	-17410	-0-	28753 3	3817 9	Y	3470	3448 0	6 8	324
03	55335	X	40185	-0-	-15150	-0-	35777 3	242 4	Y	3787	3920 0	8 8	183
							4166 9						
VINTAGE A		WELL #: U 06H		RRCID -> 290622		COMPL. DATE 01/19/2021				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054			
01	55640	X	NO RPT	-0-	-55640	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	119840	X	NO RPT	-0-	-119840	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	132680	X	NO RPT	-0-	-132680	-0-			Y	NO RPT			-0-
VINTAGE UNIT A		WELL #: U 19H		RRCID -> 290629		COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	10401	X	NO RPT	-0-	-10401	-0-			Y	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 282833		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470			
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33		WELL #: 2H											
10	33139	X	27927	-0-	-5212	-0-	23222 3	114 4	N	4174	4205 0		159
							4591 9						
11	31770	X	29046	-0-	-2724	-0-	24184 3	19 4	N	4403	4269 0	66 8	227
							4843 9						
12	32829	X	26786	-0-	-6043	-0-	22369 3	245 4	N	3793	3867 0	3 8	150
							4172 9						
01	32798	X	29287	-0-	-3511	-0-	23679 3	534 4	N	4613	4588 0	6 8	169
							5074 9						
02	28000	X	18794	-0-	-9206	-0-	15682 3	178 4	N	2667	2706 0	3 8	127
							2934 9						
*03	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	26177 3	62 4	N	4651	4648 0	8 8	122
							5116 9						
RED LODGE C20-11 C		WELL #: 3H		RRCID -> 282898		COMPL. DATE 04/06/2015				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370			
10	DLQ G-10	19234	-0-	19234	54340	15622 3	3612 9	Y	3284	3277 0	7 8	218	
11	DLQ G-10	18686	-0-	18686	73026	15059 3	3627 9	Y	3297	3287 0	13 8	215	
12	DLQ G-10	19631	-0-	19631	92657	15794 3	10 4	Y	3479	3503 0	1 8	190	
							3827 9						
01	DLQ G-10	19965	-0-	19965	112622	15758 3	284 4	Y	3566	3539 0	2 8	215	
							3923 9						
02	125171	X	12549	-0-	-112622	-0-	9776 3	200 4	Y	2339	2388 0	3 8	163
							2573 9						
*03	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	16385 3	4072 9	Y	3702	3634 0	3 8	228

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282965	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	11003	- 18495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		22568 X	21912 -0-	-656	-0-	20472 3	12 4	N	1298	1228 0	3 8	252	
						1428 9							
11		21840 X	21790 -0-	-50	-0-	20300 3	98 4	N	1265	1201 0	8 8	308	
						1392 9							
12		22568 X	22503 -0-	-65	-0-	21009 3	106 4	N	1262	1331 0	1 8	238	
						1388 9							
01		22370 X	22370 -0-	-0-	-0-	20349 3	671 4	N	1227	1206 0	2 8	257	
						1350 9							
02		20328 X	16382 -0-	-3946	-0-	14882 3	554 4	N	860	876 0		241	
						946 9							
03		22506 X	21930 -0-	-576	-0-	20564 3	55 4	N	1192	1185 0	2 8	246	
						1311 9							

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	11393	- 15650
10	DLQ	G-10	8246 -0-	8246	25184	7112 3	1134 9	Y	1031	1017 0	3 8	54	
11	DLQ	G-10	6287 -0-	6287	31471	5384 3	903 9	Y	821	832 0	8 8	35	
12	DLQ	G-10	8270 -0-	8270	39741	7027 3	16 4	Y	1115	1105 0	1 8	44	
						1227 9							
01	DLQ	G-10	7194 -0-	7194	46935	6430 3	27 4	Y	670	673 0	1 8	40	
						737 9							
02		52442 X	5507 -0-	-46935	-0-	4749 3	97 4	Y	601	621 0	1 8	19	
						661 9							
03		8277 X	5847 -0-	-2430	-0-	4913 3	20 4	Y	831	847 0	3 8	-0-	
						914 9							

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		3H	RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	11360	- 16200
10	DLQ	G-10	8253 -0-	8253	23481	7243 3	66 4	Y	858	846 0		66	
						944 9							
11	DLQ	G-10	8107 -0-	8107	31588	7162 3	22 4	Y	839	858 0		47	
						923 9							
12	DLQ	G-10	8221 -0-	8221	39809	7275 3	1 4	Y	859	860 0		46	
						945 9							
01	DLQ	G-10	8433 -0-	8433	48242	7466 3	42 4	Y	841	846 0		41	
						925 9							
02		53190 X	4948 -0-	-48242	-0-	4132 3	82 4	Y	667	672 0		36	
						734 9							
03		8370 X	8127 -0-	-243	-0-	7492 3	2 4	Y	575	545 0	1 8	65	
						633 9							

SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9892	- 14245
10		18724 X	15403 -0-	-3321	-0-	754 1	12081 3	Y	2085	2053 1	50 8	74	
						274 4	2294 9						
11		18120 X	17651 -0-	-469	-0-	896 1	14338 3	Y	2143	2083 1	50 8	84	
						60 4	2357 9						
12		18538 X	18334 -0-	-204	-0-	817 1	13017 3	Y	2636	2560 1	31 8	129	
						1600 4	2900 9						
01		18538 X	18404 -0-	-134	-0-	894 1	13500 3	Y	2864	2795 1	31 8	167	
						860 4	3150 9						
02	DLQ	G-10	7061 -0-	7061	7061	395 1	4591 3	Y	1194	1249 1	61 8	51	
						762 4	1313 9						
03	DLQ	G-10	16461 -0-	16461	23522	804 1	12659 3	Y	2375	2273 1	33 8	120	
						385 4	2613 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36			//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
			WELL #:	2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11825	-		17340		
10	DLQ	G-10	2502	-0-	2502	7772	1969	3	13	4	Y	473	467	0		48	
11	DLQ	G-10	4005	-0-	4005	11777	3068	3	27	4	Y	827	776	0	16	8	83
12	DLQ	G-10	6805	-0-	6805	18582	5360	3	15	4	Y	1300	1307	0	1	8	75
01	DLQ	G-10	6251	-0-	6251	24833	5012	3	37	4	Y	1093	1084	0	2	8	82
02	27859	X	3026	-0-	-24833	-0-	2300	3	117	4	Y	554	551	0			85
*03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	3584	3	36	4	Y	1266	1257	0	2	8	92
			WELL #:	4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11415	-		15626		
10	DLQ	G-10	7431	-0-	7431	21080	5769	3	1662	9	Y	1511	1503	0	5	8	71
11	DLQ	G-10	6606	-0-	6606	27686	5110	3	1496	9	Y	1360	1357	0	21	8	53
12	DLQ	G-10	7011	-0-	7011	34697	5372	3	1639	9	Y	1490	1496	0	2	8	45
01	DLQ	G-10	7030	-0-	7030	41727	5194	3	1836	9	Y	1669	1668	0	5	8	41
02	46757	X	5030	-0-	-41727	-0-	3780	3	1250	9	Y	1136	1138	0	2	8	37
03	7440	X	6719	-0-	-721	-0-	5120	3	1599	9	Y	1454	1421	0	7	8	63
GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10543	-		18364		
10	DLQ	G-10	24464	-0-	24464	77246	20735	3	97	4	Y	3302	3273	0	2	8	187
11	DLQ	G-10	23455	-0-	23455	100701	19461	3	352	4	Y	3311	3267	0	12	8	219
12	DLQ	G-10	24760	-0-	24760	125461	20876	3	302	4	Y	3256	3338	0	1	8	136
01	DLQ	G-10	23983	-0-	23983	149444	20383	3	77	4	Y	3203	3183	0	1	8	155
02	164785	X	15341	-0-	-149444	-0-	12246	3	826	4	Y	2063	1834	0			384
03	24769	X	24048	-0-	-721	-0-	20484	3	129	4	Y	3123	3333	0	1	8	173
BOULDER STATE 57-32			WELL #:	1H	RRCID ->	283071	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	9892	-		14410		
10	12245	X	11087	-0-	-1158	-0-	646	1	8290	3	Y	1790	1749	1	52	8	93
11	11850	X	9828	-0-	-2022	-0-	182	4	1969	9		1457	1404	1	45	8	101
12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	722	1	7495	3	Y	1733	1708	1	31	8	95
01	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	8	4	1603	9		1641	1574	1	20	8	142
02	DLQ	G-10	7495	-0-	7495	7495	812	1	10162	3	Y	1471	1422	1	65	8	126
03	DLQ	G-10	12269	-0-	12269	19764	216	4	1906	9		1818	1796	1	32	8	116
							919	1	9096	3	Y						
							986	4	1805	9							
							576	1	4460	3	Y						
							841	4	1618	9							
							801	1	9158	3	Y						
							310	4	2000	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283073	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11100	- 20060					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

10	DLQ	G-10	17462	-0-	17462	52609	15648	3	77	4	Y	1579	1581	0	4	8	38
							1737	9									
11	DLQ	G-10	16547	-0-	16547	69156	14273	3	63	4	Y	2010	1915	0	85	8	48
							2211	9									
12	DLQ	G-10	16583	-0-	16583	85739	14838	3	32	4	Y	1557	1564	0	4	8	37
							1713	9									
01	DLQ	G-10	16581	-0-	16581	102320	14732	3	104	4	Y	1586	1572	0	10	8	41
							1745	9									
02	113177	X	10857	-0-	-102320	-0-	8433	3	996	4	Y	1298	1287	0	7	8	45
							1428	9									
03	17453	X	16295	-0-	-1158	-0-	14480	3	78	4	Y	1579	1520	0	10	8	94
							1737	9									

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		7H	RRCID ->	283093	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11266	- 15560					
10	DLQ	G-10	2630	-0-	2630	7378	2430	3	200	9	Y	182	176	0	3	8	9
							9015	3	102	9	Y	93	90	0	8	8	4
11	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	9015	1535	3	10	4	Y	163	160	0	1	8	6
							1750	3									
12	DLQ	G-10	1939	-0-	1939	10954	179	9									
							1611	3	20	4	Y	171	165	0	2	8	10
							188	9									
01	DLQ	G-10	1819	-0-	1819	12773	961	3	59	4	Y	164	168	0	1	8	5
							180	9									
02	13973	X	1200	-0-	-12773	-0-	3104	3	13	4	Y	247	249	0	3	8	-0-
							272	9									
*03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-											

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283094	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10692	- 20575					
10	17825	X	14255	-0-	-3570	-0-	11445	3	28	4	N	2529	2510	0	3	8	181
							2782	9									
11	19200	X	16394	-0-	-2806	-0-	13636	3	2758	9	N	2507	2496	0	7	8	185
							13175	3	194	4	N	2448	2461	0	1	8	171
12	19840	X	16062	-0-	-3778	-0-	2693	9									
							12298	3	53	4	N	2305	2287	0	4	8	185
							2536	9									
01	19840	X	14887	-0-	-4953	-0-	9609	3	10	4	N	1663	1645	0	2	8	201
							1829	9									
02	15288	X	11448	-0-	-3840	-0-	1045	3	202	9	N	184	233	0	6	8	146
03	16926	X	1247	-0-	-15679	-0-											

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		2H	RRCID ->	283095	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10626	PERF.11125	- 15855					
10	DLQ	G-10	8645	-0-	8645	28514	6329	3	2316	9	Y	2105	2087	0	2	8	110
							5298	3	1803	9	Y	1639	1671	0	8	8	70
11	DLQ	G-10	7101	-0-	7101	35615	7740	3	21	4	Y	2048	2036	0	1	8	81
							2253	9									
12	DLQ	G-10	10014	-0-	10014	45629	5872	3	34	4	Y	1524	1512	0	1	8	92
							1676	9									
01	DLQ	G-10	7582	-0-	7582	53211	4759	3	131	4	Y	1220	1273	0	1	8	38
							1342	9									
02	59443	X	6232	-0-	-53211	-0-	5015	3	24	4	Y	1515	1550	0	3	8	-0-
							1667	9									
03	10013	X	6706	-0-	-3307	-0-											

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283102	COMPL. DATE	08/27/2017	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	10640	-	18453			
10	DLQ	G-10	26191	-0-	26191	83039	22716	3	94	4	Y	3074	3054	0	2	8	174
11	DLQ	G-10	24779	-0-	24779	107818	21003	3	386	4	Y	3082	3040	0	12	8	204
12	DLQ	G-10	25928	-0-	25928	133746	22351	3	330	4	Y	2952	3031	0	1	8	124
01	DLQ	G-10	25670	-0-	25670	159416	22277	3	85	4	Y	3007	2984	0	1	8	146
02	175824	X	16408	-0-	-159416	-0-	13435	3	918	4	Y	1868	1666	0			348
03	26195	X	25054	-0-	-1141	-0-	21801	3	163	4	Y	2809	2999	0	2	8	156
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283103	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10959	-	18746			
10	DLQ	G-10	40319	-0-	40319	117653	37880	3	106	4	Y	2121	2101	0	1	8	120
11	DLQ	G-10	39067	-0-	39067	156720	2333	9	463	4	Y	2034	2012	0	7	8	135
12	DLQ	G-10	36585	-0-	36585	193305	36367	3	349	4	Y	1941	1995	0			81
01	DLQ	G-10	33913	-0-	33913	227218	2237	9	73	4	Y	1796	1789	0	1	8	87
02	251905	X	24687	-0-	-227218	-0-	34101	3	909	4	Y	1154	1026	0			215
03	39401	X	34044	-0-	-5357	-0-	2135	9	141	4	Y	1640	1763	0	1	8	91
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		3H	RRCID ->	283136	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	11378	-	16142			
10	DLQ	G-10	7652	-0-	7652	23934	1976	9	1154	1149	0	2	8	60			
11	DLQ	G-10	8260	-0-	8260	32194	7693	3	901	9	Y	819	836	0	8	8	35
12	DLQ	G-10	9093	-0-	9093	41287	7335	3	16	4	Y	1584	1555	0	1	8	63
01	DLQ	G-10	8763	-0-	8763	50050	1742	9	32	4	Y	944	948	0	2	8	57
02	56054	X	6004	-0-	-50050	-0-	1038	9	669	704	0	1	8	21			
03	9083	X	7209	-0-	-1874	-0-	5165	3	21	4	Y	1045	1063	0	3	8	-0-
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		1H	RRCID ->	283138	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	11450	-	15975			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36			//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID ->	283146	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	11315	-	17250		
10	DLQ	G-10	8933	-0-	8933	27290	7431 1487	3 9	15	4	Y	1352	1344	0		136
11	DLQ	G-10	8267	-0-	8267	35557	6775 1460	3 9	32	4	Y	1327	1310	0	19 8	134
12	DLQ	G-10	8785	-0-	8785	44342	7199 1568	3 9	18	4	Y	1425	1476	0	1 8	82
01	DLQ	G-10	8127	-0-	8127	52469	6759 1326	3 9	42	4	Y	1205	1194	0	2 8	91
02		57049 X	4580	-0-	-52469	-0-	3902 553	3 9	125	4	Y	503	517	0		77
03		8649 X	7913	-0-	-736	-0-	6360 1514	3 9	39	4	Y	1376	1350	0	3 8	100
CLEVELAND STATE 57-23			WELL #:	2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11322	-	16170		
10	DLQ	G-10	9135	-0-	9135	30100	8295 774	3 9	66	4	Y	704	696	0	1 8	54
11	DLQ	G-10	9441	-0-	9441	39541	8638 780	3 9	23	4	Y	709	721	0	3 8	39
12	DLQ	G-10	8544	-0-	8544	48085	7809 734	3 9	1	4	Y	667	670	0		36
01	DLQ	G-10	8678	-0-	8678	56763	7882 754	3 9	42	4	Y	685	687	0	1 8	33
02		65717 X	8954	-0-	-56763	-0-	8072 787	3 9	95	4	Y	715	709	0	1 8	38
03		9765 X	8519	-0-	-1246	-0-	7930 587	3 9	2	4	Y	534	506	0	6 8	60
CLEVELAND STATE 57-23			WELL #:	4H	RRCID ->	283167	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	11533	-	16390		
10	DLQ	G-10	10150	-0-	10150	24988	8900 1179	3 9	71	4	Y	1072	1037	0		83
11	DLQ	G-10	11165	-0-	11165	36153	9834 1306	3 9	25	4	Y	1187	1202	0	2 8	66
12	DLQ	G-10	11504	-0-	11504	47657	10190 1312	3 9	2	4	Y	1193	1195	0		64
01	DLQ	G-10	11497	-0-	11497	59154	10187 1263	3 9	47	4	Y	1148	1156	0		56
02		69922 X	10768	-0-	-59154	-0-	9557 1107	3 9	104	4	Y	1006	1007	0	1 8	54
03		8618 X	1576	-0-	-7042	-0-	1459	3	117	9	Y	106	147	0	1 8	12
CASTLE 57-27			WELL #:	1H	RRCID ->	283168	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	11467	-	15565		
10		21328 X	17286	-0-	-4042	-0-	16457	3	829	9	N	754	705	0	1 8	201
11		20640 X	16231	-0-	-4409	-0-	15442	3	789	9	N	717	740	0	5 8	173
12		20398 X	16235	-0-	-4163	-0-	15464	3	771	9	N	701	717	0	1 8	156
01		18228 X	16102	-0-	-2126	-0-	15262	3	840	9	N	764	728	0	2 8	190
02		16044 X	13252	-0-	-2792	-0-	12560	3	692	9	N	629	685	0		134
03		17298 X	15380	-0-	-1918	-0-	14596	3	784	9	N	713	683	0	2 8	162

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COURTHOUSE 57-27		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID -> 283195	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 9899	PERF.10056	-		14360					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	31589 X	15454	-0-	-16135	-0-	13981 1429	3 9	44	4	N	1299	1099	1	32	8	503
11	21210 X	15173	-0-	-6037	-0-	13850 1320	3 9	3	4	N	1200	1259	1			444
12	21917 X	13504	-0-	-8413	-0-	11340 2059	3 9	105	4	N	1872	2001	1	16	8	299
01	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	27405 1810	3 9	102	4	N	1645	1474	1	18	8	452
02	16856 X	3853	-0-	-13003	-0-	3106 707	3 9	40	4	N	643	683	1	77	8	335
03	15686 X	228	-0-	-15458	-0-	19	4	209	9	N	190	186	1	18	8	321
SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #:		1H	RRCID -> 283197	COMPL. DATE 07/26/2014	TOTAL DEPTH 10992	PERF.11086	-		15465					
10	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	6093	3	1911	9	N	1737	1690	0	3	8	181
11	7800 X	6811	-0-	-989	-0-	5137	3	1674	9	N	1522	1510	0	9	8	184
12	8060 X	7464	-0-	-596	-0-	5599 1854	3 9	11	4	N	1685	1639	0	1	8	229
01	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	6316 2149	3 9	60	4	N	1954	1818	0	2	8	363
02	7224 X	5588	-0-	-1636	-0-	4459	3	1129	9	N	1026	1210	0			179
*03	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	6614	3	1956	9	N	1778	1753	0	3	8	201
FLATHEAD 2-15		WELL #:		2H	RRCID -> 283198	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH 10793	PERF.10686	-		15392					
10	DLQ G-10	17975	-0-	17975	52836	13545 4428	3 9	2	4	Y	4025	4016	0	6	8	189
11	DLQ G-10	16530	-0-	16530	69366	12504 4021	3 9	5	4	Y	3655	3675	0	25	8	144
12	DLQ G-10	16955	-0-	16955	86321	12799 4117	3 9	39	4	Y	3743	3773	0	2	8	112
01	DLQ G-10	17580	-0-	17580	103901	13471 4078	3 9	31	4	Y	3707	3722	0	6	8	91
02	116792 X	12891	-0-	-103901	-0-	9800 3051	3 9	40	4	Y	2774	2772	0	2	8	91
03	17019 X	16019	-0-	-1000	-0-	12103 3849	3 9	67	4	Y	3499	3431	0	7	8	152
WOOD STATE 57-26 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 283244	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 10386	PERF.10790	-		21324					
10	55831 X	54675	-0-	-1156	-0-	46882 7733	3 9	60	4	Y	7030	7027	0	8	8	63
11	58140 X	52905	-0-	-5235	-0-	45362 7542	3 9	1	4	Y	6856	6774	0	24	8	121
12	68169 X	58168	-0-	-10001	-0-	51553 6613	3 9	2	4	Y	6012	6077	0	6	8	50
01	68169 X	49287	-0-	-18882	-0-	42896 6388	3 9	3	4	Y	5807	5798	0	12	8	47
02	DLQ G-10	46794	-0-	46794	46794	40290 6358	3 9	146	4	Y	5780	5792	0	8	8	27
03	DLQ G-10	59145	-0-	59145	105939	51395 7742	3 9	8	4	Y	7038	7019	0	18	8	28

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. EIGHTEENMILE 56-18			//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105																
10		8711 X	7678	-0-	-1033	-0-	6153 1517	3 9	8	4	N	1379	1390	0		254
11		8430 X	3430	-0-	-5000	-0-	2735 692	3 9	3	4	N	629	640	0		243
12		8401 X	5249	-0-	-3152	-0-	4127 1121	3 9	1	4	N	1019	941	0		321
01		17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	14463 2944	3 9	30	4	N	2676	2436	0		561
02		7364 X	6295	-0-	-1069	-0-	5111 1112	3 9	72	4	N	1011	1276	0	3 8	293
*03		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	7847 1838	3 9	6	4	N	1671	1648	0	31 8	285

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110																
10		8804 X	7204	-0-	-1600	-0-	6414	3	790	9	N	718	727	0		27
11		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	7555 1014	3 9	10	4	N	922	863	0	37 8	49
12		8804 X	8508	-0-	-296	-0-	7371 1135	3 9	2	4	N	1032	1041	0	2 8	38
01		7192 X	6979	-0-	-213	-0-	5906 1067	3 9	6	4	N	970	962	0	3 8	43
02		8008 X	4502	-0-	-3506	-0-	3739 678	3 9	85	4	N	616	622	0	2 8	35
03		8866 X	7737	-0-	-1129	-0-	6638 1088	3 9	11	4	N	989	974	0	5 8	45

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157																
10	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	13077	259	4	793	9	Y	721	712	0	2 8	23
11	DLQ	G-10	14937	-0-	14937	28014	1078 741	1 4	11324 1794	3 9	Y	1631	1584	0	22 8	48
12	DLQ	G-10	13743	-0-	13743	41757	1147 792	1 4	10092 1712	3 9	Y	1556	1539	0	1 8	64
01	DLQ	G-10	17650	-0-	17650	59407	1129 599	1 4	13757 2165	3 9	Y	1968	1975	0	5 8	52
02		74951 X	15544	-0-	-59407	-0-	750 2538	1 4	10963 1293	3 9	Y	1175	1185	0	5 8	37
*03		16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	1141 167	1 4	13281 2363	3 9	Y	2148	2084	0	6 8	95

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568																
10		46716 X	46716	-0-	-0-	-0-	43417 3243	3 9	56	4	Y	2948	2947	0	3 8	31
11		44411 X	44411	-0-	-0-	-0-	40700 3710	3 9	1	4	Y	3373	3333	0	12 8	59
12		44764 X	44612	-0-	-152	-0-	40837 3774	3 9	1	4	Y	3431	3468	0	3 8	19
01		46655 X	37815	-0-	-8840	-0-	34902 2910	3 9	3	4	Y	2645	2641	0	5 8	18
02	DLQ	G-10	38940	-0-	38940	38940	35515 3297	3 9	128	4	Y	2997	3003	0	5 8	7
03	DLQ	G-10	52153	-0-	52153	91093	48641 3504	3 9	8	4	Y	3185	3177	0	7 8	8

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELECTRIC STATE 57-33				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	93616	-0-	93616	287570	84385 8933	3 9	298	4	Y	8121	7991	0	9	8	199
11	DLQ	G-10	79947	-0-	79947	367517	71082 8823	3 9	42	4	Y	8021	8039	0	24	8	157
12	DLQ	G-10	80093	-0-	80093	447610	72024 8032	3 9	37	4	Y	7302	7285	0	72	8	102
01	DLQ	G-10	78315	-0-	78315	525925	68394 9022	3 9	899	4	Y	8202	8175	0	10	8	119
02	582501	X	56576	-0-	-525925	-0-	51137 4921	3 9	518	4	Y	4474	4576	0	5	8	12
*03	75970	X	75970	-0-	-0-	-0-	67335	3	8635	9	Y	7850	7754	0	12	8	96
WOOD STATE 57-26 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10787	-	21315		
10	39145	X	39145	-0-	-0-	-0-	34650 4451	3 9	44	4	Y	4046	4045	0	4	8	33
11	42604	X	42604	-0-	-0-	-0-	37646 4957	3 9	1	4	Y	4506	4452	0	16	8	71
12	39133	X	39133	-0-	-0-	-0-	35227 3905	3 9	1	4	Y	3550	3588	0	4	8	29
01	39091	X	36352	-0-	-2739	-0-	33044 3306	3 9	2	4	Y	3005	3001	0	6	8	27
02	DLQ	G-10	37181	-0-	37181	37181	33619 3440	3 9	122	4	Y	3127	3132	0	5	8	17
03	DLQ	G-10	44949	-0-	44949	82130	40778 4164	3 9	7	4	Y	3785	3775	0	10	8	17
BIG SKY 55-16				WELL #:	1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	10721	-	14980		
10	12710	X	11891	-0-	-819	-0-	9800 2058	3 9	33	4	N	1871	1873	0	9	8	159
11	11910	X	6053	-0-	-5857	-0-	4989	3	1064	9	N	967	994	0	6	8	126
12	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-		3			N	3	3	8			126
01	11966	X	335	-0-	-11631	-0-	105 228	3 9	2	4	N	207	109	0	34	8	190
02	10808	X	-0-	-0-	-10808	-0-					N	76	76	0			190
*03	4032	X	111	-0-	-3921	-0-	78	3	33	9	N	30	30	8			190
MADISON 2-11				WELL #:	2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	10936	-	15588		
10	DLQ	G-10	15426	-0-	15426	50098	10901 4077	3 9	448	4	Y	3706	3711	0			114
11	DLQ	G-10	15903	-0-	15903	66001	11919 3742	3 9	242	4	Y	3402	3399	0			117
12	DLQ	G-10	17074	-0-	17074	83075	13117 3909	3 9	48	4	Y	3554	3587	0			84
01	DLQ	G-10	16845	-0-	16845	99920	12725 4081	3 9	39	4	Y	3710	3685	0			109
02	112056	X	12136	-0-	-99920	-0-	8901 3023	3 9	212	4	Y	2748	2679	0			178
*03	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	12933 3907	3 9	49	4	Y	3552	3618	0			112

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.11211	- 15486
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	12009	-0-	12009	38111	9361 2211 9	3 4	Y	2010	2007	0	62	
11	DLQ G-10	12780	-0-	12780	50891	10175 2351 9	3 4	Y	2137	2125	0	74	
12	DLQ G-10	13119	-0-	13119	64010	10832 2242 9	3 4	Y	2038	2064	0	48	
01	DLQ G-10	12561	-0-	12561	76571	10192 2333 9	3 4	Y	2121	2107	0	62	
02	86568 X	9997	-0-	-76571	-0-	7948 1837 9	3 4	Y	1670	1624	0	108	
*03	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	10548 2255 9	3 4	Y	2050	2094	0	64	

THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.11815	- 17485
10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	18400 1295 9	3 4	N	1177	1154	0	5 8	47
11	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	17336 1629 9	3 4	N	1481	1478	0	14 8	36
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	210 889 9	4 9	N	808	820	0	1 8	23
01	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	8301 920 9	3 4	N	836	826	0	2 8	31
02	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	10896 3	9	N	857	856	0	4 8	28
*03	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	13093 953 9	3 4	N	866	856	0	6 8	32

BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.10886	- 18515
10	34410 X	32679	-0-	-1731	-0-	29882 3	9	N	2543	2514	0	5 8	141
11	33300 X	30113	-0-	-3187	-0-	27334 2709 9	3 4	N	2463	2367	0	15 8	222
12	34410 X	30727	-0-	-3683	-0-	27845 2783 9	3 4	N	2530	2615	0	2 8	135
01	32674 X	30953	-0-	-1721	-0-	28212 2727 9	3 4	N	2479	2440	0	4 8	170
02	29512 X	20156	-0-	-9356	-0-	18092 1651 9	3 4	N	1501	1574	0	3 8	94
03	32674 X	28460	-0-	-4214	-0-	25479 2873 9	3 4	N	2612	2539	0	3 8	164

GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #:		3H	RRCID ->	283614	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.11432	- 21650
10	34441 X	28192	-0-	-6249	-0-	25653 3	9	N	2308	2327	0	88	
11	32610 X	29282	-0-	-3328	-0-	26502 2763 9	3 4	N	2512	2426	0	37 8	137
12	32736 X	29624	-0-	-3112	-0-	27191 2431 9	3 4	N	2210	2264	0	2 8	81
01	29760 X	24783	-0-	-4977	-0-	22252 2521 9	3 4	N	2292	2268	0	3 8	102
02	27328 X	17673	-0-	-9655	-0-	15843 1690 9	3 4	N	1536	1549	0	2 8	87
03	30256 X	26999	-0-	-3257	-0-	24671 2313 9	3 4	N	2103	2088	0	5 8	97

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438												
BLACKTAIL 1-34 UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 283621			COMPL. DATE 08/19/2016			TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		58559 X	54638	-0-	-3921	-0-	43444	3	2861	4	N		7575	7663	0		237
							8333	9									
11		56670 X	45534	-0-	-11136	-0-	37786	3		6	4	N	7038	6859	0	95 8	321
							7742	9									
12		55831 X	51753	-0-	-4078	-0-	43464	3		2	4	N	7534	7602	0	5 8	248
							8287	9									
01		54653 X	49190	-0-	-5463	-0-	41042	3	8148	9	N		7407	7313	0	18 8	324
02		49364 X	35027	-0-	-14337	-0-	29096	3		248	4	N	5166	5227	0	9 8	254
							5683	9									
03		54653 X	48226	-0-	-6427	-0-	40164	3	8062	9	N		7329	7171	0	21 8	391

RED LODGE C20-11			WELL #:		2H		RRCID -> 283665			COMPL. DATE 12/21/2012			TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1963						Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	2979	539	3	477	9	Y		434	394	0	12 8	28
12	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	4516	1202	3		7	4	Y	298	308	0	2 8	16
							328	9									
01	DLQ	G-10	829	-0-	829	5345	525	3	149	4	Y		141	146	0	3 8	8
							155	9									
02		6437 X	1092	-0-	-5345	-0-	788	3	186	4	Y		107	105	0	3 8	7
							118	9									
*03		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1408	3	182	9	Y		165	157	0	5 8	10

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 283675			COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255				
10		29574 X	28550	-0-	-1024	-0-	24319	3	4231	9	N		3846	3832	0	7 8	213
11		28620 X	23105	-0-	-5515	-0-	19473	3		62	4	N	3245	3146	0	19 8	293
							3570	9									
12		29574 X	27805	-0-	-1769	-0-	23286	3		96	4	N	4021	4097	0	3 8	214
							4423	9									
01		28582 X	25405	-0-	-3177	-0-	21094	3		13	4	N	3907	3847	0	6 8	268
							4298	9									
02		25788 X	16269	-0-	-9519	-0-	13354	3	368	4	N		2315	2435	0	3 8	145
							2547	9									
03		28551 X	12384	-0-	-16167	-0-	10669	3	59	4	N		1505	1555	0	3 8	92
							1656	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 283686			COMPL. DATE 03/06/2017			TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577				
10		51929 X	51929	-0-	-0-	-0-	48372	3	20	4	Y		3215	3218	0	4 8	20
							3537	9									
11		38644 X	38644	-0-	-0-	-0-	35349	3	3295	9	Y		2995	2983	0	12 8	20
12		49897 X	49897	-0-	-0-	-0-	46526	3		2	4	Y	3063	3038	0	5 8	40
							3369	9									
01		49961 X	49961	-0-	-0-	-0-	46590	3	49	4	Y		3020	3022	0	6 8	32
							3322	9									
02	DLQ	G-10	37738	-0-	37738	37738	34831	3	334	4	Y		2339	2319	0	4 8	48
							2573	9									
03	DLQ	G-10	49433	-0-	49433	87171	46243	3	3190	9	Y		2900	2914	0	7 8	27

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WOLVERINE 55-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10979	- 15167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		17701 X	15263	-0-	-2438	-0-	12489 3	2774 9	N	2522	2539 0		
11		17130 X	13343	-0-	-3787	-0-	10783 3	2560 9	N	2327	2221 0	26 8	315
12		17701 X	12582	-0-	-5119	-0-	10217 3	2365 9	N	2150	2216 0	1 8	248
01		16771 X	13619	-0-	-3152	-0-	11102 3	2517 9	N	2288	2298 0	3 8	235
02		14784 X	9928	-0-	-4856	-0-	7944 3	136 4	N	1680	1641 0	4 8	270
03		15252 X	13123	-0-	-2129	-0-	1848 9	10787 3	N	2124	2206 0	4 8	184

WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10374	- 19265	
10		18910 X	16505	-0-	-2405	-0-	12807 3	1352 4	N	2133	2091 0	19 8	193
11		18300 X	17065	-0-	-1235	-0-	2346 9	14076 3	N	2119	2080 0	9 8	223
12		18910 X	16399	-0-	-2511	-0-	2331 9	12158 3	N	2095	2150 0	1 8	167
01		17825 X	16919	-0-	-906	-0-	2305 9	11723 3	N	2123	2109 0	5 8	176
02		16100 X	13700	-0-	-2400	-0-	2335 9	10199 3	N	1710	1702 0	3 8	181
03		17639 X	13815	-0-	-3824	-0-	1881 9	11152 3	N	1781	1810 0	4 8	148
							1959 9						

WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11078	- 20814	
10		50406 X	29511	-0-	-20895	-0-	27299 3	35 4	Y	1979	1978 0	2 8	87
11		48780 X	33174	-0-	-15606	-0-	2177 9	30387 3	Y	2533	2504 0	8 8	108
12		50406 X	29983	-0-	-20423	-0-	2786 9	27123 3	Y	2599	2617 0	12 8	78
01		32550 X	28452	-0-	-4098	-0-	2859 9	26043 3	Y	2188	2185 0	4 8	77
02	DLQ	G-10	30426	-0-	30426	30426	2407 9	27804 3	Y	2292	2295 0	5 8	69
03	DLQ	G-10	37371	-0-	37371	67797	2521 9	34718 3	Y	2406	2401 0	5 8	69
							2647 9						

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11327	- 16130	
10	DLQ	G-10	8668	-0-	8668	25308	7823 3	80 4	Y	695	670 0	54	
11	DLQ	G-10	8029	-0-	8029	33337	765 9	7299 3	Y	639	657 0	1 8	35
12	DLQ	G-10	8182	-0-	8182	41519	703 9	7453 3	Y	661	661 0	35	
01	DLQ	G-10	8258	-0-	8258	49777	727 9	7552 3	Y	595	601 0	29	
02		57964 X	8187	-0-	-49777	-0-	655 9	7390 3	Y	621	617 0	33	
*03		17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	683 9	17109 3	Y	490	466 0	2 8	55
							539 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. PRYOR 2-13 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292																
10	34131 X	28317	-0-	-5814	-0-	21993 6181	3 9	143	4	N	5619	5659	0	8	8	144
11	32460 X	26906	-0-	-5554	-0-	20786 6107	3 9	13	4	N	5552	5458	0	29	8	209
12	33542 X	26972	-0-	-6570	-0-	20932 5980	3 9	60	4	N	5436	5460	0	3	8	182
01	31496 X	27261	-0-	-4235	-0-	21118 6038	3 9	105	4	N	5489	5481	0	6	8	184
02	26572 X	19271	-0-	-7301	-0-	14416 4326	3 9	529	4	N	3933	3977	0	3	8	137
03	28303 X	27736	-0-	-567	-0-	21761 5899	3 9	76	4	N	5363	5346	0	9	8	145
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404																
10	DLQ G-10	95581	-0-	95581	292645	85772 9801	3 9	8	4	Y	8910	8914	0	8	8	77
11	DLQ G-10	93248	-0-	93248	385893	81552 11330	3 9	366	4	Y	10300	10274	0	23	8	80
12	DLQ G-10	87192	-0-	87192	473085	77655 9250	3 9	287	4	Y	8409	8383	0	3	8	103
01	DLQ G-10	82330	-0-	82330	555415	74743 7402	3 9	185	4	Y	6729	6730	0	11	8	91
02	628407 X	72992	-0-	-555415	-0-	65584 7176	3 9	232	4	Y	6524	6503	0	11	8	101
*03	79886 X	79886	-0-	-0-	-0-	71986	3	7900	9	Y	7182	7182	0	10	8	91
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540																
10	107105 X	9746	-0-	-97359	-0-	8019 942	3 9	785	4	N	856	784	0	6	8	417
11	97710 X	56735	-0-	-40975	-0-	52447 4204	3 9	84	4	N	3822	4128	0	73	8	38
12	83828 X	83828	-0-	-0-	-0-	77417 6410	3 9	1	4	N	5827	5849	0	13	8	3
01	87964 X	87964	-0-	-0-	-0-	81692	3	6272	9	N	5702	5657	0	25	8	23
02	75440 X	75440	-0-	-0-	-0-	70022 5303	3 9	115	4	N	4821	4819	0	13	8	12
*03	96242 X	96242	-0-	-0-	-0-	89972 6262	3 9	8	4	N	5693	5662	0	28	8	15
MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735																
10	DLQ G-10	5409	-0-	5409	16704	4147 910	3 9	352	4	Y	827	818	0	10	8	25
11	DLQ G-10	5443	-0-	5443	22147	4260 988	3 9	195	4	Y	898	856	0	37	8	30
12	DLQ G-10	4268	-0-	4268	26415	3273 961	3 9	34	4	Y	874	880	0	3	8	21
01	DLQ G-10	4570	-0-	4570	30985	3508 1033	3 9	29	4	Y	939	924	0	9	8	27
02	34748 X	3763	-0-	-30985	-0-	2779 822	3 9	162	4	Y	747	721	0	5	8	48
03	5053 X	3992	-0-	-1061	-0-	2979 978	3 9	35	4	Y	889	898	0	11	8	28

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
APPLETON EAST UNIT C20-9			WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	11411	- 15584
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25451 X	21024 -0-	-4427	-0-	17722	3		3302	9	N	3002	2989	0	7 8 464
11	24630 X	24596 -0-	-34	-0-	21053	3		2	4	N	3219	3234	0	14 8 435
12	24645 X	22468 -0-	-2177	-0-	18516	3		43	4	N	3554	3502	0	1 8 486
01	24180 X	20582 -0-	-3598	-0-	17321	3		25	4	N	2942	2702	0	4 8 722
02	22960 X	13288 -0-	-9672	-0-	11076	3		45	4	N	1970	2141	0	8 8 543
03	25420 X	17723 -0-	-7697	-0-	14763	3		91	4	N	2608	2570	0	4 8 577

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10808	- 20454
10	DLQ G-10	99934 -0-	99934	323841	90459	3		9	4	Y	8605	8609	0	8 8 75
11	DLQ G-10	96166 -0-	96166	420007	87819	3		440	4	Y	7188	7181	0	26 8 56
12	DLQ G-10	85682 -0-	85682	505689	77876	3		300	4	Y	6824	6794	0	2 8 84
01	DLQ G-10	86091 -0-	86091	591780	79141	3		195	4	Y	6141	6130	0	12 8 83
02	679987 X	88207 -0-	-591780	-0-	80138	3		277	4	Y	7084	7043	0	15 8 109
*03	112655 X	112655 -0-	-0-	-0-	103042	3		9613	9	Y	8739	8711	0	26 8 111

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10999	- 20618
10	DLQ G-10	64621 -0-	64621	204692	59549	3		5	4	Y	4606	4611	0	3 8 40
11	DLQ G-10	59542 -0-	59542	264234	55272	3		230	4	Y	3673	3675	0	9 8 29
12	DLQ G-10	63787 -0-	63787	328021	59277	3		173	4	Y	3943	3921	0	3 8 48
01	DLQ G-10	59390 -0-	59390	387411	55601	3		103	4	Y	3351	3349	0	5 8 45
02	448553 X	61142 -0-	-387411	-0-	56793	3		174	4	Y	3795	3780	0	1 8 59
03	64635 X	41664 -0-	-22971	-0-	38493	3		3171	9	Y	2883	2902	0	3 8 37

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	10905	- 20414
10	DLQ G-10	83845 -0-	83845	200217	73257	3		10	4	Y	9616	9616	0	8 8 83
11	DLQ G-10	73620 -0-	73620	273837	64628	3		448	4	Y	7767	7762	0	28 8 60
12	DLQ G-10	17387 -0-	17387	291224	12922	3		174	4	Y	3901	3911	0	2 8 48
01	DLQ G-10	31244 -0-	31244	322468	22906	3		145	4	Y	7448	7388	0	8 8 100
02	362324 X	39856 -0-	-322468	-0-	32285	3		186	4	Y	6714	6703	0	7 8 104
*03	25614 X	25614 -0-	-0-	-0-	20522	3		5092	9	Y	4629	4670	0	4 8 59

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. APPLETON WEST UNIT C20-9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 1H		RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	11740	- 15830			
10		31961 X	12837	-0-	-19124	-0-	9192 3 1829 9	1816 4		N	1663	1609 0	4 8		340
11		30930 X	13666	-0-	-17264	-0-	11705 3 1898 9	63 4		N	1725	1707 0	13 8		345
12		14663 X	12921	-0-	-1742	-0-	10737 3 2083 9	101 4		N	1894	1825 0	1 8		413
01		13175 X	11637	-0-	-1538	-0-	9787 3 1718 9	132 4		N	1562	1578 0	3 8		394
02		12768 X	9105	-0-	-3663	-0-	7397 3 1284 9	424 4		N	1167	1290 0	3 8		268
03		14136 X	11911	-0-	-2225	-0-	10048 3 1795 9	68 4		N	1632	1643 0	4 8		253

		WELL #: 5H		RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11130	- 20671			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

		WELL #: 2H		RRCID ->	285985	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	11146	- 20770			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

		WELL #: 8H		RRCID ->	285991	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	11195	- 20593			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

		WELL #: 3H		RRCID ->	286148	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	10803	PERF.	11015	- 20633			
10		44857 X	34132	-0-	-10725	-0-	30843 3 3286 9	3 4		Y	2987	2988 0	2 8		26
11		43410 X	32486	-0-	-10924	-0-	29472 3 2836 9	178 4		Y	2578	2578 0	6 8		20
12		44857 X	37841	-0-	-7016	-0-	34704 3 2988 9	149 4		Y	2716	2702 0	1 8		33
01		35495 X	31688	-0-	-3807	-0-	29116 3 2487 9	85 4		Y	2261	2262 0	2 8		30
02	DLQ	G-10	28397	-0-	28397	28397	25926 3 2366 9	105 4		Y	2151	2145 0	3 8		33
03	DLQ	G-10	28213	-0-	28213	56610	25705 3	2508 9		Y	2280	2281 0	3 8		29

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. LIVINGSTON 2-12 B			//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	2H	RRCID ->	286225	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	12378	-		21730	
10		114114 X	114114	-0-	-0-	-0-	98453 3	15661 9	Y	14237	13906 0	35 8			655	
11		108979 X	108979	-0-	-0-	-0-	93332 3	364 4	Y	13894	14076 0	125 8			348	
12		109840 X	109840	-0-	-0-	-0-	15283 9	93341 3	Y	13619	13597 0	14 8			356	
01		110843 X	110843	-0-	-0-	-0-	14981 9	93248 3	Y	13408	13346 0	28 8			390	
02	DLQ	G-10	81711	-0-	81711	81711	14749 9	69428 3	Y	9839	9759 0	15 8			455	
03	DLQ	G-10	104664	-0-	104664	186375	10823 9	90555 3	Y	12826	12829 0	35 8			417	
LIVINGSTON 2-12 C			WELL #:	3H	RRCID ->	286347	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11269	-		21100	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	286407	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10352	-		20385	
10		82150 X	63875	-0-	-18275	-0-	53435 3	147 4	Y	9357	9343 0	8 8			58	
11		78630 X	65110	-0-	-13520	-0-	10293 9	54865 3	Y	9300	9291 0	16 8			51	
12		80817 X	65666	-0-	-15151	-0-	10230 9	55474 3	Y	9249	9155 0	11 8			134	
01		70742 X	54351	-0-	-16391	-0-	10174 9	45279 3	Y	7859	7922 0	11 8			60	
02	DLQ	G-10	45901	-0-	45901	45901	8645 9	37761 3	Y	7250	7268 0	5 8			37	
03	DLQ	G-10	49326	-0-	49326	95227	7975 9	42775 3	Y	5954	5935 0	12 8			44	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	286409	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11344	-		21398	
10		123132 X	102571	-0-	-20561	-0-	97547 3	222 4	Y	4365	4348 0	12 8			27	
11		107760 X	98285	-0-	-9475	-0-	4802 9	93637 3	Y	4205	4189 0	20 8			23	
12		108469 X	102280	-0-	-6189	-0-	4626 9	97679 3	Y	4159	4114 0	8 8			60	
01		108469 X	99461	-0-	-9008	-0-	4575 9	94434 3	Y	3899	3919 0	10 8			30	
02	DLQ	G-10	91495	-0-	91495	91495	4289 9	87676 3	Y	3187	3195 0	6 8			16	
03	DLQ	G-10	86636	-0-	86636	178131	3506 9	83376 3	Y	2962	2945 0	11 8			22	
							3258 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	41044 X	27777	-0-	-13267	-0-	24788 3 2764 9	Y	2513	2320 0	380
11	39960 X	17541	-0-	-22419	-0-	15144 3 1742 9	Y	1584	1745 0	172
12	41292 X	28146	-0-	-13146	-0-	24996 3	Y	2864	2794 0	212
01	41292 X	24389	-0-	-16903	-0-	21274 3 2994 9	Y	2722	2643 0	259
02	DLQ G-10	13730	-0-	13730	13730	11255 3	Y	1390	1314 0	257
03	DLQ G-10	9493	-0-	9493	23223	1529 9 8464 3 949 9	Y	863	1043 0	58

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

10	42780 X	37791	-0-	-4989	-0-	34098 3 3400 9	Y	3091	2785 0	474
11	41400 X	30285	-0-	-11115	-0-	26895 3 2407 9	Y	2188	2350 0	237
12	43256 X	43256	-0-	-0-	-0-	39572 3	Y	3348	3293 0	248
01	41944 X	41944	-0-	-0-	-0-	3683 9 38960 3	Y	2588	2548 0	245
02	DLQ G-10	21805	-0-	21805	21805	2847 9 18783 3	Y	1884	1677 0	349
03	DLQ G-10	36626	-0-	36626	58431	2072 9 34401 3 2076 9	Y	1887	2066 0	128

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

10	51057 X	35486	-0-	-15571	-0-	33415 3 1796 9	Y	1633	1472 0	247
11	49410 X	30527	-0-	-18883	-0-	28239 3 1278 9	Y	1162	1249 0	126
12	41184 X	41184	-0-	-0-	-0-	39375 3	Y	1644	1633 0	122
01	39804 X	38976	-0-	-828	-0-	1808 9 37175 3	Y	1514	1472 0	144
02	DLQ G-10	26296	-0-	26296	26296	1665 9 23999 3	Y	863	801 0	160
03	DLQ G-10	36169	-0-	36169	62465	949 9 34481 3 1487 9	Y	1352	1400 0	92

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

10	40486 X	30102	-0-	-10384	-0-	27796 3 2078 9	Y	1889	1716 0	287
11	39180 X	26470	-0-	-12710	-0-	22360 3 3252 9	Y	2956	2887 0	328
12	36487 X	34296	-0-	-2191	-0-	32316 3	Y	1800	1978 0	134
01	36487 X	31699	-0-	-4788	-0-	29885 3 1703 9	Y	1548	1514 0	147
02	DLQ G-10	19525	-0-	19525	19525	17507 3	Y	1017	914 0	187
03	DLQ G-10	27056	-0-	27056	46581	1119 9 25428 3 1498 9	Y	1362	1439 0	93

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	286788	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10967	-	20865				
10		97588 X	73285	-0-	-24303	-0-	64965 7986 9	334	4	Y	7260	7097	0			306	
11		90720 X	74576	-0-	-16144	-0-	65910 8381 9	285	4	Y	7619	7610	0	128	8	187	
12		88629 X	75207	-0-	-13422	-0-	66638 8397 9	172	4	Y	7634	7671	0	6	8	144	
01		82739 X	63051	-0-	-19688	-0-	55967 6912 9	172	4	Y	6284	6318	0	12	8	98	
02	DLQ	G-10	57882	-0-	57882	57882	48697 7216 9	1969	4	Y	6560	6074	0	9	8	575	
03	DLQ	G-10	70819	-0-	70819	128701	61511 8545 9	763	4	Y	7768	8078	0	17	8	248	
JOBE 70-1 STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	286816	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9615	-	14160				
10		42811 X	31755	-0-	-11056	-0-	26827 1872 9	3056	4	N	1702	1647	1			302	
11		39750 X	29989	-0-	-9761	-0-	26013 1543 9	2433	4	N	1403	1411	1			294	
12		41044 X	27597	-0-	-13447	-0-	18765 1376 9	7456	4	N	1251	1427	1			118	
01		41044 X	27376	-0-	-13668	-0-	21198 1365 9	4813	4	N	1241	1195	1			164	
02		34916 X	20975	-0-	-13941	-0-	11117 947 9	8911	4	N	861	862	1			163	
03		31744 X	23608	-0-	-8136	-0-	20549 1196 9	1863	4	N	1087	1083	1			167	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #:	4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	11624	PERF.	11757	-	21468				
10		103602 X	87725	-0-	-15877	-0-	82806 4466 9	453	4	Y	4060	3960	0			171	
11		94620 X	82654	-0-	-11966	-0-	77679 4632 9	343	4	Y	4211	4030	0	253	8	99	
12		95387 X	82148	-0-	-13239	-0-	77728 4216 9	204	4	Y	3833	3851	0	9	8	72	
01		94736 X	69163	-0-	-25573	-0-	65086 3872 9	205	4	Y	3520	3520	0	17	8	55	
02	DLQ	G-10	69684	-0-	69684	69684	62163 5047 9	2474	4	Y	4588	4231	0	10	8	402	
03	DLQ	G-10	79136	-0-	79136	148820	73389 4868 9	879	4	Y	4425	4661	0	24	8	142	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	11010	-	20366				
10		98983 X	69033	-0-	-29950	-0-	56404 12222 9	407	4	Y	11111	10885	0			468	
11		86550 X	81641	-0-	-4909	-0-	66246 15006 9	389	4	Y	13642	13489	0	287	8	334	
12		83576 X	80798	-0-	-2778	-0-	65911 14653 9	234	4	Y	13321	13393	0	11	8	251	
01		83576 X	65923	-0-	-17653	-0-	54152 11536 9	235	4	Y	10487	10556	0	19	8	163	
02	DLQ	G-10	63151	-0-	63151	63151	50586 9778 9	2787	4	Y	8889	8259	0	12	8	781	
03	DLQ	G-10	65607	-0-	65607	128758	54819 9832 9	956	4	Y	8938	9407	0	25	8	287	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.	10819	- 22586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10	79732 X	19003	-0-	-60729	-0-	14253	3	4750	9	N	4318	4337	0	13	8	173
11	66240 X	21990	-0-	-44250	-0-	17209	3	4781	9	N	4346	4370	0	45	8	104
12	52607 X	22192	-0-	-30415	-0-	19523	3	2669	9	N	2426	2457	0	4	8	69
01	44051 X	18239	-0-	-25812	-0-	15028	3	3211	9	N	2919	2869	0	9	8	110
02	39788 X	14274	-0-	-25514	-0-	11658	3	2616	9	N	2378	2407	0	3	8	78
*03	23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	19436	3	4380	9	N	3982	3902	0	10	8	148

DARCY STATE 1-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287189	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11146	- 20941		
10	44144 X	35019	-0-	-9125	-0-	31172	3	143	4	N	3367	3647	0		497	
11	41820 X	33926	-0-	-7894	-0-	29890	3	45	4	N	3628	3535	0	40	8	550
12	42098 X	33262	-0-	-8836	-0-	29330	3	116	4	N	3469	3492	0	3	8	524
01	40083 X	29972	-0-	-10111	-0-	26549	3	50	4	N	3066	3006	0	6	8	578
02	34524 X	24241	-0-	-10283	-0-	19910	3	1683	4	N	2407	2459	0	5	8	521
03	35061 X	30501	-0-	-4560	-0-	26954	3	94	4	N	3139	3142	0	9	8	509

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287331	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.	10804	- 20580		
10	DLQ G-10	63019	-0-	63019	199322	59183	3	29	4	Y	3461	3466	0	4	8	21
11	DLQ G-10	57474	-0-	57474	256796	54104	3	3370	9	Y	3064	3052	0	12	8	21
12	DLQ G-10	56789	-0-	56789	313585	53788	3	3	4	Y	2725	2705	0	5	8	36
01	DLQ G-10	56158	-0-	56158	369743	53079	3	75	4	Y	2731	2732	0	6	8	29
02	416313 X	46570	-0-	-369743	-0-	43963	3	544	4	Y	1875	1862	0	3	8	39
03	63023 X	53894	-0-	-9129	-0-	51138	3	2756	9	Y	2505	2513	0	7	8	24

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287336	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.	10781	- 20523		
10	DLQ G-10	53559	-0-	53559	165800	48194	3	26	4	Y	4854	4867	0	4	8	30
11	DLQ G-10	50987	-0-	50987	216787	46685	3	4302	9	Y	3911	3902	0	12	8	27
12	DLQ G-10	49270	-0-	49270	266057	44920	3	2	4	Y	3953	3923	0	5	8	52
01	DLQ G-10	47179	-0-	47179	313236	43225	3	62	4	Y	3538	3546	0	6	8	38
02	347709 X	34473	-0-	-313236	-0-	30945	3	409	4	Y	2835	2810	0	4	8	59
03	53568 X	44633	-0-	-8935	-0-	41182	3	3451	9	Y	3137	3159	0	7	8	30

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287338	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10752	PERF.	10938	- 20694		
10	DLQ G-10	91010	-0-	91010	278079	82353	3	192	4	Y	7695	7682	0	6	8	48
11	DLQ G-10	88153	-0-	88153	366232	80608	3	22	4	Y	6839	6838	0	11	8	38
12	DLQ G-10	88029	-0-	88029	454261	80346	3	27	4	Y	6960	6893	0	4	8	101
01	DLQ G-10	80349	-0-	80349	534610	72778	3	725	4	Y	6224	6270	0	8	8	47
02	608390 X	73780	-0-	-534610	-0-	68050	3	311	4	Y	4926	4944	0	4	8	25
03	91078 X	6500	-0-	-84578	-0-	5964	3	536	9	Y	487	507	0	1	8	4

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 NORTH UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10653	-	20286	
10	DLQ G-10	36521	-0-	36521	114837	30465	3	103	4	Y	5412	5404	0	3 8 34
11	DLQ G-10	35484	-0-	35484	150321	30094	3	10	4	Y	4891	4891	0	7 8 27
12	DLQ G-10	36441	-0-	36441	186762	30948	3	13	4	Y	4982	4934	0	3 8 72
01	DLQ G-10	26125	-0-	26125	212887	22059	3	298	4	Y	3425	3469	0	2 8 26
02	243336 X	30449	-0-	-212887	-0-	26149	3	173	4	Y	3752	3756	0	3 8 19
*03	37589 X	37589	-0-	-0-	-0-	32784	3	2	4	Y	4366	4346	0	7 8 32

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	11037	-	20689	
10	DLQ G-10	71354	-0-	71354	226300	62979	3	173	4	Y	7456	7457	0	4 8 46
11	DLQ G-10	70150	-0-	70150	296450	62797	3	17	4	Y	6669	6670	0	8 8 37
12	DLQ G-10	68371	-0-	68371	364821	61089	3	19	4	Y	6603	6541	0	3 8 96
01	DLQ G-10	64347	-0-	64347	429168	57090	3	526	4	Y	6119	6162	0	6 8 47
02	469032 X	39864	-0-	-429168	-0-	33805	3	170	4	Y	5354	5370	0	4 8 27
03	72478 X	58287	-0-	-14191	-0-	52616	3	2	4	Y	5154	5135	0	8 8 38

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10972	-	20714	
10	DLQ G-10	51645	-0-	51645	168424	46399	3	123	4	Y	4657	4651	0	3 8 29
11	DLQ G-10	50991	-0-	50991	219415	46381	3	12	4	Y	4180	4180	0	6 8 23
12	DLQ G-10	50337	-0-	50337	269752	45796	3	14	4	Y	4115	4075	0	3 8 60
01	DLQ G-10	46947	-0-	46947	316699	42472	3	388	4	Y	3715	3742	0	5 8 28
02	361758 X	45059	-0-	-316699	-0-	41410	3	188	4	Y	3146	3157	0	1 8 16
03	52700 X	48099	-0-	-4601	-0-	44398	3	2	4	Y	3363	3349	0	5 8 25

PHANTOM (WOLFECAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 153438															
WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			

10	DLQ G-10	54957	-0-	54957	170839	47759 7173	3 9	25	4	Y	6521	6532	0	4 8	40
11	DLQ G-10	52745	-0-	52745	223584	46194	3	6551	9	Y	5955	5942	0	12 8	41
12	DLQ G-10	53000	-0-	53000	276584	46543 6454	3 9	3	4	Y	5867	5826	0	5 8	77
01	DLQ G-10	44395	-0-	44395	320979	38831	3	60	4	Y	5004	5021	0	6 8	54
02	371738 X	50759	-0-	-320979	-0-	5504 45153	9 3	645	4	Y	4510	4468	0	3 8	93
03	54963 X	50216	-0-	-4747	-0-	4961 44212	9 3	6004	9	Y	5458	5492	0	7 8	52

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236															
10	DLQ G-10	57327	-0-	57327	165574	49982 7318	3 9	27	4	Y	6653	6662	0	4 8	41
11	DLQ G-10	53864	-0-	53864	219438	47553	3	6311	9	Y	5737	5727	0	12 8	39
12	DLQ G-10	53516	-0-	53516	272954	47383 6131	3 9	2	4	Y	5574	5535	0	5 8	73
01	DLQ G-10	52236	-0-	52236	325190	46200	3	65	4	Y	5428	5437	0	6 8	58
02	362754 X	37564	-0-	-325190	-0-	5971 32411	9 3	422	4	Y	4301	4266	0	4 8	89
03	53785 X	49408	-0-	-4377	-0-	4731 43531	9 3	5877	9	Y	5343	5375	0	7 8	50

SENTINEL STATE 55-28 UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333															
10	DLQ G-10	50085	-0-	50085	144019	41684 8261	3 9	140	4	Y	7510	7497	0	5 8	47
11	DLQ G-10	49402	-0-	49402	193421	42031 7358	3 9	13	4	Y	6689	6690	0	9 8	37
12	DLQ G-10	47409	-0-	47409	240830	40034 7360	3 9	15	4	Y	6691	6628	0	3 8	97
01	DLQ G-10	41201	-0-	41201	282031	33861 6959	3 9	381	4	Y	6326	6368	0	7 8	48
02	312746 X	30715	-0-	-282031	-0-	24513 6058	3 9	144	4	Y	5507	5523	0	4 8	28
03	48112 X	38523	-0-	-9589	-0-	32690 5832	3 9	1	4	Y	5302	5283	0	8 8	39

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547															
10	DLQ G-10	57660	-0-	57660	171937	52143 5489	3 9	28	4	Y	4990	4992	0	4 8	31
11	DLQ G-10	54297	-0-	54297	226234	48091	3	6206	9	Y	5642	5623	0	12 8	38
12	DLQ G-10	52938	-0-	52938	279172	46846 6090	3 9	2	4	Y	5536	5497	0	5 8	72
01	DLQ G-10	48744	-0-	48744	327916	43028 5654	3 9	62	4	Y	5140	5151	0	6 8	55
02	369168 X	41252	-0-	-327916	-0-	36536 4255	3 9	461	4	Y	3868	3839	0	4 8	80
03	57660 X	49190	-0-	-8470	-0-	44552	3	4638	9	Y	4216	4249	0	7 8	40

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030														
10	DLQ G-10	55960	-0-	55960	170706	48298 7631	3 9	31	4	Y	6937	6946	0	4 8 43
11	DLQ G-10	71567	-0-	71567	242273	64096 7470	3 9	1	4	Y	6791	6776	0	12 8 46
12	DLQ G-10	58116	-0-	58116	300389	50783 7329	3 9	4	4	Y	6663	6617	0	5 8 87
01	DLQ G-10	53838	-0-	53838	354227	47000 6754	3 9	84	4	Y	6140	6155	0	6 8 66
02	392270 X	38043	-0-	-354227	-0-	32458 5080	3 9	505	4	Y	4618	4585	0	3 8 96
03	60512 X	43743	-0-	-16769	-0-	38208	3	5535	9	Y	5032	5074	0	6 8 48

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573														
10	59768 X	48219	-0-	-11549	-0-	37527 10501	3 9	191	4	N	9546	9606	0	16 8 397
11	52560 X	43369	-0-	-9191	-0-	33788 9475	3 9	106	4	N	8614	8434	0	53 8 524
12	53165 X	36609	-0-	-16556	-0-	27881 8586	3 9	142	4	N	7805	7850	0	6 8 473
01	53165 X	40004	-0-	-13161	-0-	30587 9226	3 9	191	4	N	8387	8473	0	12 8 375
02	43540 X	30609	-0-	-12931	-0-	22915 7644	3 9	50	4	N	6949	6542	0	5 8 777
03	48205 X	43021	-0-	-5184	-0-	33827 9186	3 9	8	4	N	8351	8659	0	17 8 452

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750														
10	DLQ G-10	37466	-0-	37466	120264	2425 525	1 4	31128	3	Y	3080	3088	1	37 8 163
11	DLQ G-10	28035	-0-	28035	148299	2220 17	1 4	23057	3	Y	2492	2448	1	32 8 175
12	DLQ G-10	34797	-0-	34797	183096	2288 437	1 4	28621	3	Y	3137	3116	1	21 8 175
01	DLQ G-10	28105	-0-	28105	211201	2181 1748	1 4	21594	3	Y	2347	2305	1	13 8 204
02	231637 X	20436	-0-	-211201	-0-	1941 1465	1 4	15043	3	Y	1806	1814	1	37 8 159
03	37479 X	32393	-0-	-5086	-0-	2299 660	1 4	26302	3	Y	2847	2801	1	22 8 183

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530														
10	DLQ G-10	45643	-0-	45643	149913	2346 507	1 4	37584	3	Y	4733	4724	1	50 8 171
11	DLQ G-10	39617	-0-	39617	189530	2063 93	1 4	33013	3	Y	4044	4005	1	51 8 159
12	DLQ G-10	46556	-0-	46556	236086	2271 2779	1 4	36182	3	Y	4840	4729	1	31 8 239
01	DLQ G-10	42564	-0-	42564	278650	2206 1275	1 4	33296	3	Y	5261	5161	1	31 8 308
02	306524 X	27874	-0-	-278650	-0-	1738 1807	1 4	20172	3	Y	3779	3855	1	65 8 167
03	46562 X	44216	-0-	-2346	-0-	2296 700	1 4	36156	3	Y	4604	4504	1	32 8 235

PHANTOM (WOLFECAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 F		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
		//CONT.// 153438	WELL #:	6H	RRCID -> 288432	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 10755	PERF.10650	- 22405							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	151527 X	151527	-0-	-0-	-0-	122796 27223 9	3	1508	4	Y	24748	24749	0	24	8	75
11	125160 X	118989	-0-	-6171	-0-	95861 22855 9	3	273	4	Y	20777	20682	0	88	8	82
12	122667 X	57147	-0-	-65520	-0-	47028 10065 9	3	54	4	Y	9150	9185	0	8	8	39
01	151528 X	52729	-0-	-98799	-0-	43500 9154 9	3	75	4	Y	8322	8292	0	18	8	51
02	DLQ G-10	23574	-0-	23574	23574	18611 4412 9	3	551	4	Y	4011	4027	0	5	8	30
03	DLQ G-10	43501	-0-	43501	67075	35332 8061 9	3	108	4	Y	7328	7303	0	22	8	33
RED LODGE C20-11 G		WELL #:	7H	RRCID -> 288433	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11096	- 22010								
10	107849 X	66871	-0-	-40978	-0-	58836 7312 9	3	723	4	Y	6647	6657	0	19	8	20
11	104370 X	67760	-0-	-36610	-0-	60581 7006 9	3	173	4	Y	6369	6297	0	67	8	25
12	97774 X	64841	-0-	-32933	-0-	57898 6877 9	3	66	4	Y	6252	6244	0	6	8	27
01	91698 X	61903	-0-	-29795	-0-	55388 6420 9	3	95	4	Y	5836	5812	0	15	8	36
02	DLQ G-10	37650	-0-	37650	37650	32713 3968 9	3	969	4	Y	3607	3611	0	5	8	27
03	DLQ G-10	45337	-0-	45337	82987	39835 5380 9	3	122	4	Y	4891	4879	0	17	8	22
RED LODGE C20-11 H		WELL #:	8H	RRCID -> 288435	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10638	- 21255								
10	115014 X	115014	-0-	-0-	-0-	94883 18966 9	3	1165	4	Y	17242	17241	0	30	8	52
11	106080 X	101709	-0-	-4371	-0-	83802 17668 9	3	239	4	Y	16062	15944	0	107	8	63
12	109616 X	84460	-0-	-25156	-0-	69255 15126 9	3	79	4	Y	13751	13744	0	11	8	59
01	115010 X	78805	-0-	-36205	-0-	64568 14126 9	3	111	4	Y	12842	12801	0	22	8	78
02	DLQ G-10	63583	-0-	63583	63583	50762 11318 9	3	1503	4	Y	10289	10277	0	12	8	78
03	DLQ G-10	76766	-0-	76766	140349	62779 13795 9	3	192	4	Y	12541	12536	0	27	8	56
RED LODGE C20-11 D		WELL #:	4H	RRCID -> 288472	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 10753	PERF.10727	- 22759								
10	121923 X	6845	-0-	-115078	-0-	5336 1443 9	3	66	4	Y	1312	1305	0	3	8	4
11	117990 X	52694	-0-	-65296	-0-	40150 12430 9	3	114	4	Y	11300	11195	0	65	8	44
12	115320 X	29631	-0-	-85689	-0-	22326 7279 9	3	26	4	Y	6617	6627	0	6	8	28
01	77500 X	35552	-0-	-41948	-0-	26882 8624 9	3	46	4	Y	7840	7806	0	14	8	48
02	DLQ G-10	24846	-0-	24846	24846	17882 6434 9	3	530	4	Y	5849	5847	0	6	8	44
03	DLQ G-10	54451	-0-	54451	79297	41739 12584 9	3	128	4	Y	11440	11417	0	16	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 I			//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
RED LODGE C20-11 I			WELL #:	9H	RRCID -> 288502	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11160	- 20890					
10		103633 X	72264	-0-	-31369	-0-	61400 10110 9	3	754 4	Y	9191	9200 0	24 8	28
11		100290 X	69128	-0-	-31162	-0-	59270 9689 9	3	169 4	Y	8808	8716 0	86 8	34
12		95387 X	68989	-0-	-26398	-0-	59303 9618 9	3	68 4	Y	8744	8732 0	9 8	37
01		90613 X	63314	-0-	-27299	-0-	54468 8752 9	3	94 4	Y	7956	7927 0	18 8	48
02	DLQ	G-10	46707	-0-	46707	46707	38872 6684 9	3	1151 4	Y	6076	6069 0	9 8	46
03	DLQ	G-10	38507	-0-	38507	85214	32768 5639 9	3	100 4	Y	5126	5133 0	16 8	23
RED LODGE C20-11 E			WELL #:	5H	RRCID -> 288531	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11078	- 22920					
10		167772 X	79195	-0-	-88577	-0-	69053 9294 9	3	848 4	Y	8449	8475 0	22 8	26
11		156120 X	83059	-0-	-73061	-0-	72307 10546 9	3	206 4	Y	9587	9498 0	78 8	37
12		146816 X	85188	-0-	-61628	-0-	75516 9585 9	3	87 4	Y	8714	8706 0	8 8	37
01		143499 X	90913	-0-	-52586	-0-	80882 9892 9	3	139 4	Y	8993	8958 0	17 8	55
02	DLQ	G-10	74767	-0-	74767	74767	64960 7883 9	3	1924 4	Y	7166	7159 0	8 8	54
03	DLQ	G-10	108632	-0-	108632	183399	97370 10964 9	3	298 4	Y	9967	9957 0	20 8	44
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #:	3H	RRCID -> 288982	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10398	PERF.10376	- 18700					
10		90850 X	90850	-0-	-0-	-0-	80086 10464 9	3	300 4	Y	9513	9367 0	8 8	233
11		75985 X	75985	-0-	-0-	-0-	66627 9318 9	3	40 4	Y	8471	8514 0	24 8	166
12		82762 X	82762	-0-	-0-	-0-	73315 9411 9	3	36 4	Y	8555	8526 0	75 8	120
01		77894 X	77894	-0-	-0-	-0-	68745 8259 9	3	890 4	Y	7508	7509 0	10 8	109
02	DLQ	G-10	69224	-0-	69224	69224	61287 7317 9	3	620 4	Y	6652	6738 0	5 8	18
03	DLQ	G-10	76003	-0-	76003	145227	67985 9	3	8018 9	Y	7289	7206 0	12 8	89
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #:	2H	RRCID -> 288994	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10668	PERF.10595	- 17670					
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELECTRIC STATE 57-33		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460												
10	136812 X	136812	-0-	-0-	-0-	117589 18752	3 9	471 4	Y	17047	16767 0	9 8 418
11	148424 X	148424	-0-	-0-	-0-	131401 16944	3 9	79 4	Y	15404	15496 0	24 8 302
12	125008 X	125008	-0-	-0-	-0-	108740 16198	3 9	70 4	Y	14725	14745 0	75 8 207
01	114044 X	114044	-0-	-0-	-0-	97911 14543	3 9	1590 4	Y	13221	13226 0	10 8 192
02	DLQ G-10	74778	-0-	74778	74778	64616 9378	3 9	784 4	Y	8525	8690 0	4 8 23
03	DLQ G-10	101621	-0-	101621	176399	89264	3	12357 9	Y	11234	11108 0	12 8 137
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780												
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460												
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430												
10	11098 X	10767	-0-	-331	-0-	8942	3	1825 9	N	1659	1703 0	260
11	10740 X	10721	-0-	-19	-0-	8871 1835	3 9	15 4	N	1668	1627 0	19 8 282
12	10912 X	10429	-0-	-483	-0-	8670	3	1759 9	N	1599	1618 0	1 8 262
01	10912 X	10563	-0-	-349	-0-	8741	3	1822 9	N	1656	1709 0	2 8 207
02	9996 X	6499	-0-	-3497	-0-	5367	3	1132 9	N	1029	1007 0	229
03	11067 X	10921	-0-	-146	-0-	9059	3	1862 9	N	1693	1677 0	2 8 243
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	112024	-0-	112024	112024	83650 28245	3 9	129 4	N	25677	25382 0	34 8 261
12	532655 X	420631	-0-	-112024	-0-	325639 94989	3 9	3 4	N	86354	86379 0	79 8 157
01	376241 X	376241	-0-	-0-	-0-	297703	3	78538 9	N	71398	71166 0	103 8 286
02	269482 X	269482	-0-	-0-	-0-	215480 53687	3 9	315 4	N	48806	48912 0	56 8 124
*03	311412 X	311412	-0-	-0-	-0-	252011 59380	3 9	21 4	N	53982	53855 0	104 8 147
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080												
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD					
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED													CAPACITY					
CIMAREX ENERGY CO.													//CONT.// 153438					
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688													COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 11060		PERF.11044 - 20966	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	57280	-0-	57280	57280	44524	3	69	4	N	11534	11417	0			117	
							12687	9										
12		DELQ PR	240168	-0-	240168	297448	190990	3	2	4	N	44705	44695	0	47	8	80	
							49176	9										
01	510510	X	213062	-0-	-297448	-0-	173477	3	39585	9	N	35986	35869	0	53	8	144	
02	168448	X	157669	-0-	-10779	-0-	129505	3	188	4	N	25433	25486	0	27	8	64	
							27976	9										
*03	178266	X	178266	-0-	-0-	-0-	149016	3	12	4	N	26580	26520	0	52	8	72	
							29238	9										

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965													COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10864		PERF.10855 - 20650	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	70673	-0-	70673	70673	52014	3	80	4	N	16890	16713	0	5	8	172	
							18579	9										
12	303601	X	232928	-0-	-70673	-0-	176614	3	2	4	N	51193	51306	0	34	8	25	
							56312	9										
01	201531	X	193886	-0-	-7645	-0-	149863	3	44023	9	N	40021	39843	0	43	8	160	
02	182028	X	137580	-0-	-44448	-0-	107227	3	155	4	N	27453	27519	0	24	8	70	
							30198	9										
03	201531	X	144774	-0-	-56757	-0-	114412	3	9	4	N	27594	27548	0	41	8	75	
							30353	9										

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115													COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10535 - 20378	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	132624	-0-	132624	132624	103789	3	84	4	N	26137	25764	0	5	8	368	
							28751	9										
12	533255	X	400631	-0-	-132624	-0-	315143	3	812	4	N	76978	76929	0	92	8	325	
							84676	9										
01	351164	X	351164	-0-	-0-	-0-	281311	3	1498	4	N	62141	62094	0	106	8	266	
							68355	9										
02	283328	X	283328	-0-	-0-	-0-	225799	3	2637	4	N	49902	50084	0	62	8	22	
							54892	9										
*03	307596	X	307596	-0-	-0-	-0-	251499	3	306	4	N	50719	50367	0	115	8	259	
							55791	9										

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158													COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10988 - 20885	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219													COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10634		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
			WELL #:	4H	RRCID -> 290221	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL DEPTH 10883	PERF.10876	- 20610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	67085	-0-	67085	67085	50760 3	N	14804	14596 0		208
12	327481 X	260396	-0-	-67085	-0-	16284 9 197383 3	N	56823	56749 0	42 8	240
01	293787 X	238250	-0-	-55537	-0-	62505 9 183232 3	N	49129	49107 0	52 8	210
02	265356 X	172727	-0-	-92629	-0-	54042 9 134974 3	N	32891	33063 0	24 8	14
03	293787 X	192845	-0-	-100942	-0-	36180 9 151701 3 40959 9	N	37235	37004 0	55 8	190

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C			WELL #:	3H	RRCID -> 290605	COMPL. DATE 01/29/2021	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11227	- 20718		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	155738 X	NO RPT	-0-	-155738	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D			WELL #:	4H	RRCID -> 290606	COMPL. DATE 01/30/2021	TOTAL DEPTH 10566	PERF.10620	- 20576		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	116754 X	NO RPT	-0-	-116754	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E			WELL #:	5H	RRCID -> 290607	COMPL. DATE 01/31/2021	TOTAL DEPTH 10970	PERF.11100	- 20999		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	154088 X	NO RPT	-0-	-154088	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H			WELL #:	8H	RRCID -> 290608	COMPL. DATE 01/26/2021	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10731	- 20470		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	64470 X	NO RPT	-0-	-64470	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I			WELL #:	9H	RRCID -> 290609	COMPL. DATE 01/26/2021	TOTAL DEPTH 11003	PERF.11125	- 19996		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	151935 X	NO RPT	-0-	-151935	-0-		N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 290642		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	127869 X	NO RPT	-0-	-127869	-0-			N	NO RPT		-0-

COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1H		RRCID -> 286909		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012	
10	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	14357 3	66 4	Y	3624	3548 1	530
11	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	3986 9					
12	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	13461 3	3 4	Y	3213	3627 1	116
01	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	3534 9					
02	13692 X	12830	-0-	-862	-0-	12847 3	3846 9	Y	3496	3325 1	287
*03	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	12379 3	17 4	Y	2981	3082 1	186
						3279 9					
						11341 3	33 4	Y	1324	1398 1	112
						1456 9					
						12856 3	3124 9	Y	2840	2583 1	369

COLGATE OPERATING, LLC		167327		WELL #: 1H		RRCID -> 285623		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220	
*04	DLQ G-10	8384	-0-	8384	-0-	31280 2	6293 2	Y	1901	1895 0	12
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	31280 2		Y	149	159 0	2
*06	42433 X	11153	-0-	-31280	-0-	8402 2	2751 9	Y	2501	2472 0	19
*07	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	10361 2	2740 9	Y	2491	2485 0	17
*08	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	10694 2	297 4	Y	2344	2336 0	14
						2578 9					
*09	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	11275 2	2422 9	Y	2202	2185 0	28
*10	11501 X	9416	-0-	-2085	-0-	7833 2	1583 9	Y	1439	1451 0	16
*11	11130 X	4890	-0-	-6240	-0-	3607 2	1283 9	Y	1166	1171 0	11
12	13392 X	8287	-0-	-5105	-0-	5960 2	25 4	Y	2093	2095 0	9
						2302 9					
01	14136 X	8034	-0-	-6102	-0-	5937 2	5 4	Y	1902	1899 0	11
						2092 9					
02	DLQ G-10	7498	-0-	7498	7498	5353 2	682 4	Y	1330	1330 0	8
						1463 9					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7498			Y	NO RPT		8

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285649	COMPL.	DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10519	PERF.	11082 - 17223			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*04	DLQ G-10	32943	-0-	32943	103842	27091	2	5852	9	Y	5320	5305	0	4	8	34
*05	DLQ G-10	7746	-0-	7746	111588	6150	2	1596	9	Y	1451	1467	0			18
*06	147957 X	36369	-0-	-111588	-0-	29287	2	7082	9	Y	6438	6392	0	15	8	49
*07	32444 X	32444	-0-	-0-	-0-	26243	2	6201	9	Y	5637	5638	0	9	8	39
*08	26319 X	25142	-0-	-1177	-0-	19972	2	180	4	Y	4536	4537	0	11	8	27
						4990	9									
*09	25470 X	1787	-0-	-23683	-0-	1467	2	320	9	Y	291	313	0	1	8	4
*10	26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*11	25470 X	10263	-0-	-15207	-0-	7411	2	2852	9	Y	2593	2568	0			25
12	26319 X	14547	-0-	-11772	-0-	10780	2	46	4	Y	3383	3393	0			15
						3721	9									
*01	25172 X	16379	-0-	-8793	-0-	12882	2	10	4	Y	3170	3164	0	2	8	19
						3487	9									
*02	DLQ G-10	12527	-0-	12527	12527	8688	2	1108	4	Y	2483	2483	0	5	8	14
						2731	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12527					Y	NO RPT					14

MOSES MIPA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286519	COMPL.	DATE	07/11/2018	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.	10843 - 19530			
*04	DLQ G-10	61945	-0-	61945	193134	44423	2	17522	9	Y	15929	15886	0	9	8	100
*05	DLQ G-10	20168	-0-	20168	213302	14227	2	5941	9	Y	5401	5434	0			67
*06	264986 X	51684	-0-	-213302	-0-	36781	2	14903	9	Y	13548	13491	0	21	8	103
*07	57231 X	57231	-0-	-0-	-0-	41264	2	15967	9	Y	14515	14501	0	17	8	100
*08	56721 X	56721	-0-	-0-	-0-	41174	2	372	4	Y	13795	13782	0	30	8	83
						15175	9									
*09	53931 X	53931	-0-	-0-	-0-	39411	2	14520	9	Y	13200	13104	0	10	8	169
*10	49402 X	49402	-0-	-0-	-0-	36413	2	12989	9	Y	11808	11842	0			135
*11	46601 X	46601	-0-	-0-	-0-	33820	2	12781	9	Y	11619	11640	0			114
12	43054 X	43054	-0-	-0-	-0-	31227	2	132	4	Y	10632	10699	0			47
						11695	9									
01	72454 X	72454	-0-	-0-	-0-	54672	2	44	4	Y	16125	16068	0	9	8	95
						17738	9									
02	DLQ G-10	58634	-0-	58634	58634	38957	2	4966	4	Y	13374	13366	0	26	8	77
						14711	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58634					Y	NO RPT					77

GOLIATH MIPA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286521	COMPL.	DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.	11302 - 23442			
*04	DLQ G-10	86648	-0-	86648	265549	66506	2	20142	9	Y	18311	18381	0			313
*05	DLQ G-10	88368	-0-	88368	353917	68160	2	20208	9	Y	18371	18456	0			228
*06	436538 X	82621	-0-	-353917	-0-	64309	2	18312	9	Y	16647	16552	0			323
*07	81908 X	81908	-0-	-0-	-0-	63800	2	18108	9	Y	16462	16470	0	28	8	287
*08	78820 X	78820	-0-	-0-	-0-	60696	2	636	4	Y	15898	15927	0	36	8	222
						17488	9									
*09	75962 X	75962	-0-	-0-	-0-	58889	2	17073	9	Y	15521	15425	0			318
*10	77620 X	77620	-0-	-0-	-0-	59478	2	18142	9	Y	16493	16574	0			237
*11	70196 X	70196	-0-	-0-	-0-	54777	2	15419	9	Y	14017	14032	0			222
12	69287 X	69287	-0-	-0-	-0-	52707	2	1228	4	Y	13956	13687	0			491
						15352	9									
01	66712 X	66712	-0-	-0-	-0-	51982	2	14730	9	Y	13391	13634	0			248
02	DLQ G-10	50656	-0-	50656	50656	31834	2	7441	4	Y	10346	10176	0	2	8	416
						11381	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	50656					Y	NO RPT					416

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
COLGATE OPERATING, LLC														
RAMSEY MIPA UNIT														
		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY								
		//CONT.// 167327												
		WELL #:		1H	RRCID ->	289059	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11451	- 20367		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*04		90540 X	39736	-0-	-50804	-0-	30873 2	8863 9	Y	8057	8055 0		51	
*05		93558 X	9657	-0-	-83901	-0-	7246 2	2411 9	Y	2192	2216 0		27	
*06		90540 X	50917	-0-	-39623	-0-	38430 2	12487 9	Y	11352	11238 0		86	
*07		47338 X	47338	-0-	-0-	-0-	35642 2	11696 9	Y	10633	10612 0	55 8	73	
*08		60791 X	45831	-0-	-14960	-0-	34810 2	314 4	Y	9734	9695 0	34 8	58	
							10707 9							
*09		50850 X	42818	-0-	-8032	-0-	32973 2	9845 9	Y	8950	8877 0	16 8	115	
*10		52545 X	42009	-0-	-10536	-0-	32719 2	9290 9	Y	8445	8464 0		96	
		11	50850 X	-0-	-9633	-0-	31704 2	9513 9	Y	8648	8672 0		85	
		12	47337 X	-0-	-8027	-0-	30060 2	128 4	Y	8293	8341 0		37	
							9122 9							
*01		38743 X	38743	-0-	-0-	-0-	29729 2	24 4	Y	8173	8158 0	4 8	48	
							8990 9							
*02		32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	21982 2	2802 4	Y	7234	7226 0	14 8	42	
							7957 9							
03		42687 X	NO RPT	-0-	-42687	-0-			Y	NO RPT			42	

WAKE 14-13 UNIT													CNTY: WARD	
WELL #:														
1H														
		RRCID ->		290074	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	10613	PERF.11027	- 17314				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11697	11727 0		359	
*05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2133	2101 0		391	
*06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12843	12802 0		432	
*07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11013	10738 0	3 8	704	
*08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9670	9858 0		516	
*09		25242 X	-0-	-0-	-25242	-0-			N	8821	8889 0	43 8	405	
*10		41686 X	41686	-0-	-0-	-0-	31863 2	352 4	N	8610	8398 0	1 8	616	
							9471 9							
		11	36286 X	-0-	-0-	-0-	28016 2	8270 9	N	7518	7895 0		327	
		12	37578 X	-0-	-0-	-0-	28934 2	287 4	N	7597	7518 0		406	
							8357 9							
		01	37262 X	-0-	-1008	-0-	28266 2	152 4	N	7124	7046 0		484	
							7836 9							
		02	33656 X	-0-	-2895	-0-	23507 2	568 4	N	6078	6015 0		547	
							6686 9							
03		37262 X	NO RPT	-0-	-37262	-0-			N	NO RPT			547	

BARBADOS 2-3 C													CNTY: WARD	
WELL #:														
134H														
		RRCID ->		290126	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10857	- 20157				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*04		0	79353	-0-	79353	296330	51578 2	3310 4	Y	22241	22193 0		196	
							24465 9							
*05		0	44246	-0-	44246	340576	30481 2	13765 9	Y	12514	12527 0		183	
*06		0	66287	-0-	66287	406863	46450 2	19837 9	Y	18034	17960 0		257	
*07		0	55576	-0-	55576	462439	37674 2	2235 4	Y	14243	14232 0		268	
							15667 9							
*08		0	50875	-0-	50875	513314	35059 2	2223 4	Y	12357	12479 0		146	
							13593 9							
*09		0	42242	-0-	42242	555556	30978 2	235 4	Y	10026	10042 0		130	
							11029 9							
*10		595260 X	39704	-0-	-555556	-0-	27939 2	1217 4	Y	9589	9500 0		219	
							10548 9							
*11		37260 X	34860	-0-	-2400	-0-	25650 2	41 4	Y	8335	8421 0		133	
							9169 9							
		12	38502 X	-0-	-3175	-0-	25756 2	99 4	Y	8611	8600 0		144	
							9472 9							
		01	38502 X	-0-	-2702	-0-	26625 2	83 4	Y	8265	8271 0		138	
							9092 9							
*02		34776 X	30444	-0-	-4332	-0-	22601 2	689 4	Y	6504	6451 0	42 8	149	
							7154 9							
03		38502 X	NO RPT	-0-	-38502	-0-			Y	NO RPT			149	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
 BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	0	96258	-0-	96258	328113	65397	2	4197	4	Y	24240	24185	0		243
						26664	9								
*05	0	52297	-0-	52297	380410	37094	2	15203	9	Y	13821	13833	0		231
*06	0	83620	-0-	83620	464030	62497	2	21123	9	Y	19203	19131	0		303
*07	0	74908	-0-	74908	538938	53497	2	3173	4	Y	16580	16543	0		340
						18238	9								
*08	0	68369	-0-	68369	607307	49328	2	3128	4	Y	14466	14607	0		199
						15913	9								
*09	0	60615	-0-	60615	667922	46320	2	351	4	Y	12676	12685	0		190
						13944	9								
*10	729507 X	61585	-0-	-667922	-0-	46294	2	2017	4	Y	12067	11956	0		301
						13274	9								
*11	67200 X	54419	-0-	-12781	-0-	42610	2	68	4	Y	10674	10780	0		195
						11741	9								
12	69440 X	52921	-0-	-16519	-0-	41506	2	160	4	Y	10232	10229	0		198
						11255	9								
01	69440 X	48694	-0-	-20746	-0-	38488	2	120	4	Y	9169	9184	0		183
						10086	9								
*02	62720 X	44063	-0-	-18657	-0-	34330	2	1046	4	Y	7897	7820	0	51 8	209
						8687	9								
03	61597 X	NO RPT	-0-	-61597	-0-					Y	NO RPT				209

BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374

*04	0	100507	-0-	100507	362178	69915	2	4487	4	Y	23732	23684	0		221
						26105	9								
*05	0	46883	-0-	46883	409061	34229	2	12654	9	Y	11504	11542	0		183
*06	0	83072	-0-	83072	492133	62595	2	20477	9	Y	18615	18520	0		278
*07	0	79282	-0-	79282	571415	57504	2	3411	4	Y	16697	16651	0		324
						18367	9								
*08	0	72596	-0-	72596	644011	54023	2	3426	4	Y	13770	13920	0		174
						15147	9								
*09	0	100664	-0-	100664	744675	81186	2	616	4	Y	17147	17101	0		220
						18862	9								
*10	833165 X	88490	-0-	-744675	-0-	69725	2	3037	4	Y	14298	14191	0		327
						15728	9								
*11	73918 X	73918	-0-	-0-	-0-	61069	2	97	4	Y	11593	11732	0		188
						12752	9								
12	72827 X	72827	-0-	-0-	-0-	60626	2	234	4	Y	10879	10879	0		188
						11967	9								
01	72757 X	67600	-0-	-5157	-0-	56128	2	175	4	Y	10270	10280	0		178
						11297	9								
02	65716 X	52721	-0-	-12995	-0-	42142	2	1284	4	Y	8450	8374	0	55 8	199
						9295	9								
03	72757 X	NO RPT	-0-	-72757	-0-					Y	NO RPT				199

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.//	167327											
SHADRACH 68 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	290247	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.10679	- 20741		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		137520 X	96970	-0-	-40550	-0-	81009	2	15961	9	Y	14510	14479	0	91
*05		142104 X	95545	-0-	-46559	-0-	80203	2	15342	9	Y	13947	13864	0	174
*06		137520 X	86932	-0-	-50588	-0-	73248	2	13684	9	Y	12440	12468	0	94
*07		142104 X	85558	-0-	-56546	-0-	71919	2	13639	9	Y	12399	12374	0	85
*08		142104 X	89222	-0-	-52882	-0-	75340	2	680	4	Y	12002	11960	0	72
							13202	9							
*09		137520 X	67818	-0-	-69702	-0-	58206	2	9612	9	Y	8738	8687	0	112
*10		142104 X	-0-	-0-	-142104	-0-					Y	-0-	112	0	-0-
*11		137520 X	10798	-0-	-126722	-0-	7978	2	2820	9	Y	2564	2539	0	25
12		142104 X	28757	-0-	-113347	-0-	22283	2	95	4	Y	5799	5794	0	49
							6379	9							
01		142104 X	23251	-0-	-118853	-0-	18480	2	15	4	Y	4324	4323	0	25
							4756	9							
*02		26021 X	26021	-0-	-0-	-0-	18428	2	2349	4	Y	4767	4756	0	27
							5244	9							
03		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

SHADRACH 68 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	290248	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.11046	- 21121		
*04		SHUT IN	102784	-0-	102784	1309875	88470	2	14314	9	Y	13013	12987	0	82
*05		SHUT IN	97829	-0-	97829	1407704	84238	2	13591	9	Y	12355	12283	0	154
*06		SHUT IN	88358	-0-	88358	1496062	76454	2	11904	9	Y	10822	10864	0	82
*07		SHUT IN	85128	-0-	85128	1581190	73588	2	11540	9	Y	10491	10481	0	72
*08		SHUT IN	81877	-0-	81877	1663067	70840	2	640	4	Y	9452	9437	0	57
							10397	9							
*09		SHUT IN	62410	-0-	62410	1725477	54314	2	8096	9	Y	7360	7313	0	94
*10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1725477					Y	-0-	94	0	-0-
*11		SHUT IN	4625	-0-	4625	1730102	3156	2	1469	9	Y	1335	1322	0	13
12		SHUT IN	16978	-0-	16978	1747080	11382	2	48	4	Y	5044	5030	0	43
							5548	9							
01		SHUT IN	22350	-0-	22350	1769430	15597	2	13	4	Y	6127	6110	0	36
							6740	9							
02		SHUT IN	19869	-0-	19869	1789299	11807	2	1505	4	Y	5961	5951	0	34
							6557	9							
03		SHUT IN NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

MIDWAY 45-46 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL	DEPTH	8479	PERF.10679	- 20291		
*04		82076 X	82076	-0-	-0-	-0-	24763	2	38761	4	Y	16865	17252	0	157
							18552	9							
*05		74028 X	14182	-0-	-59846	-0-	3904	2	6516	4	Y	3420	3509	0	68
							3762	9							
*06		71640 X	61982	-0-	-9658	-0-	30808	2	16236	4	Y	13580	13439	0	209
							14938	9							
*07		74028 X	71626	-0-	-2402	-0-	43059	2	12497	4	Y	14609	14491	0	227
							16070	9							
*08		74028 X	69647	-0-	-4381	-0-	40983	2	13826	4	Y	13489	13458	0	208
							14838	9							
*09		71640 X	62793	-0-	-8847	-0-	44300	2	5551	4	Y	11765	11804	0	169
							12942	9							
*10		74028 X	62354	-0-	-11674	-0-	45720	2	4439	4	Y	11086	11122	0	132
							12195	9							
*11		71640 X	61858	-0-	-9782	-0-	42270	2	7856	4	Y	10665	10624	0	173
							11732	9							
12		74028 X	58254	-0-	-15774	-0-	40765	2	6897	4	Y	9629	9492	0	333
							10592	9							
*01		84357 X	84357	-0-	-0-	-0-	62051	2	8172	4	Y	12849	12825	0	236
							14134	9							
*02		116194 X	116194	-0-	-0-	-0-	94324	2	5595	4	Y	14795	14750	0	281
							16275	9							
03		63922 X NO RPT		-0-	-63922	-0-					Y	NO RPT			281

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MIDWAY 45-46 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	37380 X	22175	-0-	-15205	-0-	4589 8528	2 9	9058	4	Y	7753	8072 0	72
*05	38626 X	-0-	-0-	-38626	-0-					Y	-0-	72 0	-0-
*06	37380 X	4837	-0-	-32543	-0-	778 2904	2 9	1155	4	Y	2640	2599 0	41
*07	38626 X	8762	-0-	-29864	-0-	2746 4825	2 9	1191	4	Y	4386	4250 0	110 8 67
*08	38626 X	15357	-0-	-23269	-0-	5879 7030	2 9	2448	4	Y	6391	6302 0	58 8 98
*09	37380 X	15140	-0-	-22240	-0-	8077 5948	2 9	1115	4	Y	5407	5427 0	78
*10	54546 X	54546	-0-	-0-	-0-	33736 17534	2 9	3276	4	Y	15940	15826 0	2 8 190
*11	47875 X	47875	-0-	-0-	-0-	27886 14806	2 9	5183	4	Y	13460	13432 0	218
12	38626 X	19515	-0-	-19111	-0-	12147 5313	2 9	2055	4	Y	4830	4893 0	173
01	38626 X	14569	-0-	-24057	-0-	8627 4806	2 9	1136	4	Y	4369	4395 0	80
*02	23689 X	23689	-0-	-0-	-0-	14770 8043	2 9	876	4	Y	7312	7253 0	139
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		139
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 290259	COMPL. DATE 02/26/2019				TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472			
*04	59651 X	59651	-0-	-0-	-0-	18669 11759	2 9	29223	4	Y	10690	10915 0	100
*05	57019 X	57019	-0-	-0-	-0-	17336 10751	2 9	28932	4	Y	9774	9681 0	193
*06	51793 X	51793	-0-	-0-	-0-	27337 10049	2 9	14407	4	Y	9135	9187 0	141
*07	50622 X	50622	-0-	-0-	-0-	31774 9626	2 9	9222	4	Y	8751	8755 0	137
*08	48666 X	48666	-0-	-0-	-0-	29541 9159	2 9	9966	4	Y	8326	8334 0	129
*09	69658 X	69658	-0-	-0-	-0-	53243 9743	2 9	6672	4	Y	8857	8859 0	127
*10	80481 X	80481	-0-	-0-	-0-	64154 10098	2 9	6229	4	Y	9180	9196 0	1 8 110
*11	46664 X	46664	-0-	-0-	-0-	33599 6821	2 9	6244	4	Y	6201	6211 0	100
12	60322 X	60322	-0-	-0-	-0-	44255 8579	2 9	7488	4	Y	7799	7649 0	286
*01	44432 X	44432	-0-	-0-	-0-	34060 5886	2 9	4486	4	Y	5351	5425 0	98
*02	47256 X	47256	-0-	-0-	-0-	37829 7183	2 9	2244	4	Y	6530	6504 0	124
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		124

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
QUANTUM 67 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290322		COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
*04	128190 X	113149	-0-	-15041	-0-	95573	2	17576	9	Y	15978	15944	0	101
*05	132463 X	64727	-0-	-67736	-0-	53727	2	11000	9	Y	10000	9976	0	125
*06	128190 X	103963	-0-	-24227	-0-	88028	2	15935	9	Y	14486	14445	0	110
*07	132463 X	107696	-0-	-24767	-0-	92033	2	15663	9	Y	14239	14218	0	98
*08	132463 X	102627	-0-	-29836	-0-	87666	2	792	4	Y	12881	12855	0	77
						14169	9							
*09	128190 X	94563	-0-	-33627	-0-	81620	2	12943	9	Y	11766	11680	0	151
*10	132463 X	95705	-0-	-36758	-0-	83032	2	12673	9	Y	11521	11541	0	131
*11	128190 X	87231	-0-	-40959	-0-	75334	2	11897	9	Y	10815	10840	0	106
*12	132463 X	81200	-0-	-51263	-0-	69751	2	296	4	Y	10139	10200	0	45
						11153	9							
*01	132463 X	76915	-0-	-55548	-0-	66430	2	54	4	Y	9483	9468	0	55
						10431	9							
*02	119644 X	66542	-0-	-53102	-0-	50764	2	6472	4	Y	8460	8449	0	49
						9306	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
XERXES 8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290325		COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173					
10	75764 X	43441	-0-	-32323	-0-	34918	2	8523	9	Y	7748	7778	0	109
11	73320 X	41071	-0-	-32249	-0-	32637	2	8434	9	Y	7667	7678	0	98
12	75764 X	39647	-0-	-36117	-0-	31206	2	132	4	Y	7554	7589	0	63
						8309	9							
01	75764 X	40719	-0-	-35045	-0-	32638	2	26	4	Y	7323	7309	0	43
						8055	9							
02	68432 X	32779	-0-	-35653	-0-	22897	2	2919	4	Y	6330	6325	0	36
						6963	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC		186304		RRCID -> 289683		COMPL. DATE 01/01/2021			TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815					
B AND B		WELL #: 2H												
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	269883 X	269883	-0-	-0-	-0-	183905	3	49219	4	Y	33417	32518	1	892
						36759	9							
02	196672 X	168517	-0-	-28155	-0-	142718	3	4970	4	Y	18935	18926	1	901
						20829	9							
03	217744 X	180821	-0-	-36923	-0-	158202	3	22619	9	Y	20563	20743	1	721
B AND B		WELL #: 1H		RRCID -> 289684		COMPL. DATE 01/01/2021			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770					
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	211671 X	211671	-0-	-0-	-0-	142234	3	37506	4	Y	29028	28289	1	730
						31931	9							
02	163968 X	125521	-0-	-38447	-0-	104669	3	3645	4	Y	15643	15624	1	749
						17207	9							
03	181536 X	138549	-0-	-42987	-0-	119922	3	18627	9	Y	16934	17075	1	608

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.//		186304											
LINDLEY 98		WELL #:		13H	RRCID ->	289685	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11038	PERF.11509	- 18259	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	173062 X	173062	-0-	-0-	-0-	123495	3	25984	4	Y	21439	20820 1	6 8 613
						23583	9						
*02	147840 X	102863	-0-	-44977	-0-	86836	3	3024	4	Y	11821	11884 1	550
						13003	9						
*03	163680 X	110264	-0-	-53416	-0-	96843	3	13421	9	Y	12201	12336 1	415

MURCHISON 87		WELL #:		1H	RRCID ->	290230	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11250	- 16420	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	61205	-0-	61205	61205	27577	3	16828	4	N	15273	14370 1	903
						16800	9						
*02	92591 X	31386	-0-	-61205	-0-	1938	1	18547	3	N	7779	7509 1	1173
						2344	4	8557	9				
03	54126 X	34938	-0-	-19188	-0-	3060	1	21463	3	N	9468	9703 1	938
						10415	9						

DIAMONDBACK E&P LLC		217012			RRCID ->	288190	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	11302	PERF.11339	- 16197	
JUDY CLARK STATE C19-16		WELL #:		1H									
*05	20243 X	2515	-0-	-17728	-0-	744	1	1350	2	N	383	182 1	401
						421	9						
*06	19590 X	2369	-0-	-17221	-0-	720	1	1190	2	N	417	552 1	266
						459	9						
*07	2294 X	2130	-0-	-164	-0-	744	1	949	2	N	397	364 1	299
						437	9						
*08	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	744	1	1518	2	N	407	560 1	146
						448	9						
*09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	720	1	1789	2	N	377	372 1	151
						415	9						
*10	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	744	1	1410	2	N	403	187 1	367
						443	9						
*11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	720	1	1376	2	N	327	373 1	321
						360	9						
*12	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	744	1	1350	2	N	395	378 1	338
						435	9						
*01	2263 X	2105	-0-	-158	-0-	744	1	902	2	N	417	563 1	192
						459	9						
*02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	672	1	912	2	N	255	190 1	257
						281	9						
*03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	744	1	1642	2	N	397	377 1	277
						437	9						

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854			RRCID ->	278125	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9754	- 17165	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1702AH									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 284745	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 9433	PERF. 9607	- 18540							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-				1115
11	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-				1115
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				1115
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	435	0		680
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				680
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				680
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH 9619	PERF. 9910	- 17559							
10	79019 X	47261	-0-	-31758	-0-	1897	1	37406	3	Y	3816	4019	1		652
						3760	4	4198	9						
11	71010 X	30925	-0-	-40085	-0-	1619	1	25198	3	Y	2554	2866	1		340
						1299	4	2809	9						
12	68882 X	1811	-0-	-67071	-0-	1023	4	788	9	Y	716	189	1	2 8	865
01	68882 X	16037	-0-	-52845	-0-	1964	1	11292	3	Y	1623	1701	1		787
						996	4	1785	9						
02	44548 X	2935	-0-	-41613	-0-	67	1	2776	3	Y	57	463	1		381
						29	4	63	9						
03	47275 X	NO RPT	-0-	-47275	-0-					Y	NO RPT				381
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID -> 289535	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 9221	PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	63646	-0-	63646	63646	52597	3	2892	4	Y	7415	7257	0		158
						8157	9								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	63646					Y	NO RPT				158
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802BH		RRCID -> 289637	COMPL. DATE 04/13/2020	TOTAL DEPTH 9492	PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1601AH		RRCID -> 289671	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 9363	PERF. 9993	- 17094							
10	58683 X	-0-	-0-	-58683	-0-					Y	-0-				149
11	50910 X	-0-	-0-	-50910	-0-					Y	-0-				149
12	29388 X	-0-	-0-	-29388	-0-					Y	-0-				149
01	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-				149
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	1		66
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				66

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.// 251854													
COLT 45 STATE UNIT			WELL #: 1804AH		RRCID -> 289687	COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH	9286		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	24267	-0-	24267	24267	20346	3	1113	4	Y	2553	2498	0		55
							2808	9								
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	24267				Y	NO RPT					55

EOG RESOURCES, INC.			253162			CAPACITY				CNTY: WARD						
HARRISON RANCH 56			WELL #: 1002H		RRCID -> 270487	COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH	10599		PERF. 10906 - 15272					
10		23154 X	23154	-0-	-0-	-0-	543	1	22202	2	Y	372	439	1		409
							409	9								
11		21510 X	20752	-0-	-758	-0-	411	1	19936	2	Y	368	277	1	1 8	499
							405	9								
12		22227 X	19939	-0-	-2288	-0-	681	1	18897	2	Y	328	434	1		393
							361	9								
01		22227 X	16636	-0-	-5591	-0-	713	1	15601	2	Y	293	246	1		440
							322	9								
02		20916 X	9083	-0-	-11833	-0-	312	1	8253	2	Y	176	416	1		200
							324	4		194	9					
*03		23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	614	1	22117	2	Y	394	277	1		317
							433	9								

BUFFALO 55-5-39			WELL #: 1H		RRCID -> 276205	COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH	10424		PERF. 9434 - 14085					
10		22258 X	13415	-0-	-8843	-0-	11800	2	1410	4	N	186	183	1		446
							205	9								
11		21540 X	16874	-0-	-4666	-0-	16579	2	295	9	N	268	386	1		328
							12568	2		240	9	N	218	173	1	
12		22258 X	12808	-0-	-9450	-0-	12568	2								373
							10659	2		4	4	N	467	197	1	242 8
01		19623 X	11177	-0-	-8446	-0-	514	9								401
							11130	2		49	4	N	191	183	1	409
							210	9								
02		15736 X	11389	-0-	-4347	-0-	11130	2								409
							15084	2		8	4	N	282	371	1	320
							310	9								

STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH	10402		PERF. 10697 - 17959					
10		41261 X	22252	-0-	-19009	-0-	28	1	18083	2	Y	3758	3719	0	69 1	303
							7	4		4134	9					
11		57810 X	16869	-0-	-40941	-0-	26	1	14332	2	Y	2282	2382	0	75 1	122
							1	4		2510	9			6 8		
12		60140 X	16098	-0-	-44042	-0-	14	1	13826	2	Y	2053	2009	0	42 1	124
							2258	9								
01		60140 X	19570	-0-	-40570	-0-	17125	2		24	4	Y	2201	2185	0	70 1
							2421	9						5 8		65
02		37408 X	13716	-0-	-23692	-0-	5	1	11779	2	Y	1752	1688	0	55 1	74
							5	4		1927	9					
03		22258 X	20018	-0-	-2240	-0-	28	1	17479	2	Y	2280	2189	0	79 1	85
							3	4		2508	9			1 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	2H	RRCID ->	283183	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10257	PERF.10517	-	17683
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	51615 X	20602	-0-	-31013	-0-	36 1 9 4	17217 2 3340 9	Y	3036	2894 0 16 8	64 1	243
11	49950 X	18047	-0-	-31903	-0-	35 1 2 4	15043 2 2967 9	Y	2697	2708 0 5 8	82 1	145
12	51615 X	17410	-0-	-34205	-0-	18 1 1 4	14695 2 2696 9	Y	2451	2402 0	46 1	148
01	39928 X	20972	-0-	-18956	-0-	17953 2 2988 9	31 4	Y	2716	2703 0 5 8	76 1	80
02	21952 X	13138	-0-	-8814	-0-	4 1 5 4	10813 2 2316 9	Y	2105	2034 0	62 1	89
03	20615 X	18364	-0-	-2251	-0-	27 1 3 4	15374 2 2960 9	Y	2691	2608 0 1 8	70 1	101
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #:	2302	RRCID ->	283303	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13502	PERF.10147	-	13401
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #:	1404H	RRCID ->	283304	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10532	-	15530
10	22723 X	12709	-0-	-10014	-0-	11936 2 769 9	4 4	Y	699	594 1		287
11	21990 X	12289	-0-	-9701	-0-	11724 2	565 9	Y	514	437 1	1 8	363
12	22723 X	12299	-0-	-10424	-0-	11781 2	518 9	Y	471	583 1		251
01	14849 X	13111	-0-	-1738	-0-	12825 2	286 9	Y	260	386 1	2 8	123
02	11480 X	5518	-0-	-5962	-0-	5305 2 177 9	36 4	Y	161	22 1		262
*03	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	13963 2 367 9	3 4	Y	334	244 1		352
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #:	303H	RRCID ->	283305	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10785	-	15593
10	30380 X	18483	-0-	-11897	-0-	17761 2	722 9	Y	656	609 1		466
11	29400 X	13125	-0-	-16275	-0-	12589 2	536 9	Y	487	730 1		223
12	30380 X	16036	-0-	-14344	-0-	15400 2	636 9	Y	578	416 1		385
01	18476 X	17939	-0-	-537	-0-	17231 2	708 9	Y	644	424 1	2 8	603
02	16688 X	8891	-0-	-7797	-0-	8550 2	341 9	Y	310	647 1		266
*03	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	17903 2	732 9	Y	665	442 1		489
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #:	1401H	RRCID ->	283306	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	10888	PERF.11007	-	16005
10	24924 X	20990	-0-	-3934	-0-	20675 2 308 9	7 4	Y	280	232 1		338
11	24120 X	18860	-0-	-5260	-0-	18498 2	362 9	Y	329	275 1	1 8	391
12	24924 X	19877	-0-	-5047	-0-	19595 2	282 9	Y	256	240 1		407
01	23126 X	19825	-0-	-3301	-0-	19440 2	385 9	Y	350	444 1	1 8	312
02	18956 X	8535	-0-	-10421	-0-	8316 2 162 9	57 4	Y	147	217 1		242
*03	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	20918 2 685 9	5 4	Y	623	450 1		415

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
10	16771 X	13235	-0-	-3536	-0-	12128	2	4	4	Y	1003	955	1	438
						1103	9							
11	16230 X	12451	-0-	-3779	-0-	11526	2	925	9	Y	841	969	1	309
12	16771 X	12532	-0-	-4239	-0-	11531	2	1001	9	Y	910	773	1	446
01	13237 X	12435	-0-	-802	-0-	11402	2	1033	9	Y	939	1053	1	329
02	11956 X	5151	-0-	-6805	-0-	4691	2	32	4	Y	389	384	1	334
						428	9							
03	13237 X	12641	-0-	-596	-0-	11438	2	3	4	Y	1091	1077	1	348
						1200	9							

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276				
10	17050 X	11118	-0-	-5932	-0-	10077	2	3	4	Y	944	961	1	237
						1038	9							
11	16500 X	10163	-0-	-6337	-0-	9233	2	930	9	Y	845	794	1	288
12	17050 X	11161	-0-	-5889	-0-	10160	2	1001	9	Y	910	779	1	419
01	12803 X	11286	-0-	-1517	-0-	10286	2	1000	9	Y	909	583	1	742
02	10052 X	3864	-0-	-6188	-0-	3533	2	24	4	Y	279	192	1	829
						307	9							
03	11160 X	10228	-0-	-932	-0-	9284	2	2	4	Y	856	1314	1	371
						942	9							

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108				
10	26195 X	21371	-0-	-4824	-0-	19576	2	1795	9	Y	1632	1568	1	390
11	25350 X	19079	-0-	-6271	-0-	17469	2	1610	9	Y	1464	1398	1	455
12	21886 X	20790	-0-	-1096	-0-	19021	2	1769	9	Y	1608	1595	1	468
01	21855 X	20284	-0-	-1571	-0-	18389	2	1895	9	Y	1723	1387	1	798
02	19292 X	8007	-0-	-11285	-0-	7247	2	760	9	Y	691	888	1	601
03	21359 X	19413	-0-	-1946	-0-	17752	2	1661	9	Y	1510	1474	1	637

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500				
10	54374 X	28184	-0-	-26190	-0-	23088	2	5096	9	Y	4633	4669	1	553
11	53640 X	14750	-0-	-38890	-0-	12261	2	2489	9	Y	2263	2064	1	748
12	55428 X	18130	-0-	-37298	-0-	17000	2	1130	9	Y	1027	1213	1	562
01	55428 X	6598	-0-	-48830	-0-	5289	2	1309	9	Y	1190	744	1	1000
02	38948 X	5554	-0-	-33394	-0-	4574	2	980	9	Y	891	919	1	972
03	28179 X	9245	-0-	-18934	-0-	7619	2	1626	9	Y	1478	1828	1	621

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400				
10	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	670	1	9676	2	Y	570	416	1	347
						627	9							
11	14070 X	14026	-0-	-44	-0-	810	1	12421	2	Y	723	823	1	246
						795	9							
12	14539 X	9903	-0-	-4636	-0-	561	1	8783	2	Y	508	401	1	353
						559	9							
01	14539 X	8632	-0-	-5907	-0-	560	1	7455	2	Y	561	769	1	143
						617	9							
02	13104 X	4255	-0-	-8849	-0-	228	1	3600	2	Y	260	204	1	199
						141	4	286	9					
03	14508 X	11509	-0-	-2999	-0-	390	1	10442	2	Y	615	403	1	411
						677	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57													//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE HARRISON RANCH 57													WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457		PERF.11520 - 16410	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
10	10354 X	7948	-0-	-2406	-0-	6746	2	1202	9	Y	1093	1027	0	19	1	98								
11	10020 X	6368	-0-	-3652	-0-	5226	2	1142	9	Y	1038	1036	0	22	1	77								
12	10354 X	3358	-0-	-6996	-0-	2219	2	1139	9	Y	1035	1045	0	5	1	62								
01	9703 X	3944	-0-	-5759	-0-	2992	2	952	9	Y	865	838	0	10	1	74								
02	7476 X	2419	-0-	-5057	-0-	1939	2	480	9	Y	436	460	0	6	1	44								
03	7936 X	7584	-0-	-352	-0-	6265	2	1319	9	Y	1199	1168	0	21	1	54								

STATE APACHE 57													WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461		PERF.10654 - 17794	
10	22985 X	22985	-0-	-0-	-0-	19480	2	3505	9	Y	3186	3050	0	72	1	113								
11	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	21789	2	3682	9	Y	3347	3302	0	102	1	52								
12	26954 X	26954	-0-	-0-	-0-	23195	2	3759	9	Y	3417	3352	0	63	1	54								
01	26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	22768	2	3662	9	Y	3329	3263	0	83	1	34								
02	22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	19718	2	2882	9	Y	2620	2528	0	82	1	44								
*03	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	22687	2	3561	9	Y	3237	3135	0	98	1	47								

STATE HARRISON RANCH 56													WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877		PERF.11025 - 15855	
10	38936 X	26120	-0-	-12816	-0-	25649	2	8	4	Y	421	225	1			726								
11	37680 X	19809	-0-	-17871	-0-	19377	2	432	9	Y	393	604	1	1	8	514								
12	38936 X	25495	-0-	-13441	-0-	24996	2	499	9	Y	454	404	1			564								
01	26133 X	25351	-0-	-782	-0-	24710	2	641	9	Y	583	762	1	2	8	383								
02	23604 X	10594	-0-	-13010	-0-	10334	2	70	4	Y	173	162	1			394								
03	26133 X	23566	-0-	-2567	-0-	22925	2	5	4	Y	578	470	1			502								

STATE STREET 20-29 A UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416		PERF.11025 - 17950	
10	35030 X	11065	-0-	-23965	-0-	22	1	9293	2	Y	1586	1658	0	45	1	127								
11	33900 X	15869	-0-	-18031	-0-	28	1	13593	2	Y	2043	1956	0	100	1	107								
12	35030 X	18063	-0-	-16967	-0-	17	1	15761	2	Y	2076	1986	0	74	1	123								
01	35030 X	17710	-0-	-17320	-0-	15338	2	28	4	Y	2131	2087	0	98	1	62								
02	15680 X	8925	-0-	-6755	-0-	2344	9	7624	2	Y	1174	1132	0	55	1	49								
03	17360 X	14233	-0-	-3127	-0-	32	1	11923	2	Y	2068	1950	0	89	1	76								

STATE APACHE 57													WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574		PERF.10930 - 15931	
10	25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	22796	2	3046	9	Y	2769	2650	0	75	1	187								
11	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	20306	2	2650	9	Y	2409	2247	0	101	1	246								
12	21700 X	15759	-0-	-5941	-0-	13869	2	1890	9	Y	1718	1764	0	34	1	166								
01	21700 X	20219	-0-	-1481	-0-	17909	2	2310	9	Y	2100	2058	0	59	1	148								
02	23352 X	12131	-0-	-11221	-0-	10626	2	73	4	Y	1302	1271	0	40	1	139								
03	25854 X	1068	-0-	-24786	-0-	981	2	87	9	Y	79	200	0	4	1	14								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	36735 X	35731	-0-	-1004	-0-	31082	2	4649	9	Y	4226	3902	0	108	1	408
11	34800 X	34776	-0-	-24	-0-	30377	2	4399	9	Y	3999	4040	0	160	1	204
12	35836 X	13046	-0-	-22790	-0-	11389	2	1657	9	Y	1506	1601	0	39	1	70
01	35743 X	34512	-0-	-1231	-0-	29962	2	4550	9	Y	4136	3981	0	140	1	82
02	28924 X	21213	-0-	-7711	-0-	18585	2	136	4	Y	2265	2176	0	83	1	88
03	32023 X	13436	-0-	-18587	-0-	11780	2	1656	9	Y	1505	1292	0	55	1	246

STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250						
10	31093 X	28201	-0-	-2892	-0-	24783	2	3418	9	Y	3107	2867	0	85	1	299
11	29190 X	29190	-0-	-0-	-0-	25758	2	3432	9	Y	3120	3124	0	133	1	159
12	29605 X	24588	-0-	-5017	-0-	21737	2	2851	9	Y	2592	2567	0	64	1	120
01	32550 X	32550	-0-	-0-	-0-	28507	2	4043	9	Y	3675	3606	0	113	1	73
02	22976 X	22976	-0-	-0-	-0-	20275	2	148	4	Y	2321	2213	0	91	1	90
03	24800 X	1847	-0-	-22953	-0-	1508	2	339	9	Y	308	340	0	7	1	51

STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028						
10	11594 X	5799	-0-	-5795	-0-	5495	2	304	9	Y	276	287	0	17	1	72
11	7380 X	6539	-0-	-841	-0-	6014	2	525	9	Y	477	394	0	28	1	126
12	16213 X	9051	-0-	-7162	-0-	8427	2	624	9	Y	567	559	0	22	1	112
01	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	91	111	0			92
02	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	15321	2	608	9	Y	553	468	0	62	1	115
03	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	135	119	0			131

LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356						
10	42904 X	40676	-0-	-2228	-0-	32544	2	8132	9	Y	7393	7322	1			207
11	41520 X	38555	-0-	-2965	-0-	30865	2	7690	9	Y	6991	6928	1			270
12	42904 X	40191	-0-	-2713	-0-	32246	2	57	4	Y	7171	6955	1			486
01	42129 X	40154	-0-	-1975	-0-	32371	2	7783	9	Y	7075	7317	1			244
02	31864 X	18447	-0-	-13417	-0-	14413	2	4034	9	Y	3667	3716	1			195
*03	36119 X	36119	-0-	-0-	-0-	28606	2	7513	9	Y	6830	6676	1			349

LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID -> 283488		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406						
10	21700 X	21109	-0-	-591	-0-	17181	2	3928	9	Y	3571	3540	1			100
11	21000 X	19241	-0-	-1759	-0-	15489	2	3752	9	Y	3411	3380	1			131
12	20894 X	18484	-0-	-2410	-0-	14764	2	29	4	Y	3355	3259	1			227
01	21111 X	19215	-0-	-1896	-0-	15394	2	3821	9	Y	3474	3581	1			120
02	16100 X	15864	-0-	-236	-0-	12942	2	2922	9	Y	2656	2633	1			143
*03	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	14857	2	3673	9	Y	3339	3309	1			173

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1101H		RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	11597 2 1147 9	22 4	N	1043	1132 1	402		
11	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	11444 2	1129 9	N	1026	980 1	447	1	8
12	11842 X	9861	-0-	-1981	-0-	8835 2 1025 9	1 4	N	932	957 1	422		
01	12772 X	490	-0-	-12282	-0-	13 4	477 9	N	434	358 1	497	1	8
02	11732 X	5194	-0-	-6538	-0-	4610 2 518 9	66 4	N	471	574 1	394		
*03	21251 X	21251	-0-	-0-	-0-	19889 2 1339 9	23 4	N	1217	1209 1	402		

STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445			
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2592 2	551 9	Y	501	545 0	46	7	1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	94 0	7	1	8
12	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	5790 2	1703 9	Y	1548	1288 0	254	13	1
01	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	7326 2	1905 9	Y	1732	1830 0	131	23	1
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	3618 2	633 9	Y	575	600 0	92	14	1
*03	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	10309 2	2642 9	Y	2402	2132 0	321	40	1

STATE APACHE 57		WELL #: 1107H		RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670			
10	14756 X	12808	-0-	-1948	-0-	11344 2	1464 9	Y	1331	1314 0	121	31	1
11	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	13010 2	58 4	Y	1782	1624 0	224	54	1
12	14756 X	12379	-0-	-2377	-0-	1960 9 10617 2	1762 9	Y	1602	1540 0	261	25	1
01	13578 X	10863	-0-	-2715	-0-	9038 2	1825 9	Y	1659	1764 0	125	29	1
02	14028 X	5905	-0-	-8123	-0-	5261 2	644 9	Y	585	595 0	92	23	1
*03	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	14015 2	1916 9	Y	1742	1543 0	228	62	1

STATE APACHE 57		WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924			
10	9734 X	7501	-0-	-2233	-0-	7038 2	463 9	Y	421	367 0	111	22	1
11	9330 X	7553	-0-	-1777	-0-	7089 2	464 9	Y	422	391 0	110	31	1
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			Y	-0-	110 0	-0-		
01	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			Y	-0-		-0-		
02	7420 X	-0-	-0-	-7420	-0-			Y	-0-		-0-		
03	7812 X	2699	-0-	-5113	-0-	2601 2	98 9	Y	89	2 0	77	10	1

STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191			
10	33852 X	32303	-0-	-1549	-0-	29070 2 2594 9	639 4	N	2358	2396 1	123		
11	33210 X	13124	-0-	-20086	-0-	9775 2 1504 9	1845 4	N	1367	1309 1	181		
12	37448 X	29850	-0-	-7598	-0-	25156 2 4478 9	216 4	N	4071	3932 1	320		
01	37448 X	32573	-0-	-4875	-0-	27104 2 5277 9	192 4	N	4797	4488 1	400	229	8
02	33824 X	7112	-0-	-26712	-0-	6088 2 985 9	39 4	N	895	943 1	352		
03	32302 X	10268	-0-	-22034	-0-	8606 2 1660 9	2 4	N	1509	1517 1	344		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1110H	RRCID -> 283639	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 10532	PERF.10780	- 16037					
10	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	13611 2	1033 9	Y	939	842 0	39 1	1	84	
11	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	13234 2	59 4	Y	1440	1286 0	58 1	1	179	
						1584 9				1 8				
12	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9047 2	642 9	Y	584	647 0	23 1	1	93	
01	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	8804 2	325 9	Y	295	340 0	26 1	1	21	
										1 8				
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	5971 2	721 9	Y	655	552 0	20 1	1	104	
*03	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	11764 2	1203 9	Y	1094	1013 0	41 1	1	143	
										1 8				
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1504H	RRCID -> 283662	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10903	- 15790					
10	45725 X	23785	-0-	-21940	-0-	21034 2	2751 9	Y	2501	2368 0	68 1	1	221	
11	42090 X	21144	-0-	-20946	-0-	18652 2	2492 9	Y	2265	2229 0	92 1	1	164	
										1 8				
12	39091 X	24912	-0-	-14179	-0-	21386 2	3526 9	Y	3205	3120 0	59 1	1	190	
01	35681 X	27823	-0-	-7858	-0-	24044 2	3779 9	Y	3435	3229 0	90 1	1	288	
										18 8				
02	24556 X	11081	-0-	-13475	-0-	9807 2	1274 9	Y	1158	1290 0	42 1	1	114	
03	24924 X	23994	-0-	-930	-0-	20569 2	3425 9	Y	3114	2998 0	91 1	1	138	
										1 8				
STATE PHILLIPS 56				WELL #: 301H	RRCID -> 283687	COMPL. DATE 10/09/2013	TOTAL DEPTH 9986	PERF.10116	- 14611					
10	18104 X	14512	-0-	-3592	-0-	1125 1	11892 2	N	1359	1320 1			449	
						1495 9								
11	17520 X	13543	-0-	-3977	-0-	1095 1	11110 2	N	1216	992 1	1 8		672	
						1338 9								
12	14756 X	11324	-0-	-3432	-0-	1148 1	9336 2	N	764	594 1			842	
						840 9								
01	14508 X	12056	-0-	-2452	-0-	1087 1	9802 2	N	1061	1548 1	1 8		354	
						1167 9								
02	13104 X	5426	-0-	-7678	-0-	469 1	4456 2	N	455	600 1			209	
						501 9								
03	14508 X	8396	-0-	-6112	-0-	7402 2	994 9	N	904	781 1			332	
STATE APACHE 57				WELL #: 1611H	RRCID -> 283710	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10933	- 16243					
10	27683 X	27362	-0-	-321	-0-	22315 2	5047 9	Y	4588	4415 0	74 1	1	164	
11	27180 X	25273	-0-	-1907	-0-	20864 2	4409 9	Y	4008	3999 0	107 1	1	62	
										4 8				
12	28086 X	25515	-0-	-2571	-0-	21014 2	4501 9	Y	4092	4028 0	62 1	1	64	
01	28086 X	24886	-0-	-3200	-0-	20765 2	4121 9	Y	3746	3686 0	83 1	1	39	
										2 8				
02	24724 X	24445	-0-	-279	-0-	20102 2	4343 9	Y	3948	3846 0	74 1	1	67	
03	27373 X	24673	-0-	-2700	-0-	20154 2	4519 9	Y	4108	4037 0	77 1	1	60	
										1 8				
STATE APACHE 57 XL3				WELL #: 1503H	RRCID -> 283711	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10657	- 20375					
10	51119 X	23634	-0-	-27485	-0-	512 1	18321 2	Y	4360	4212 0	68 1	1	290	
						5 4	4796 9							
11	40740 X	17291	-0-	-23449	-0-	477 1	13283 2	Y	3192	3227 0	67 1	1	185	
						20 4	3511 9			3 8				
12	41385 X	16328	-0-	-25057	-0-	492 1	12771 2	Y	2745	2790 0	37 1	1	103	
						45 4	3020 9							
01	40765 X	4713	-0-	-36052	-0-	493 1	2244 2	Y	1792	1838 0	9 1	1	46	
						5 4	1971 9			2 8				
02	28784 X	14173	-0-	-14611	-0-	482 1	10959 2	Y	2159	2069 0	49 1	1	87	
						357 4	2375 9							
*03	23622 X	20170	-0-	-3452	-0-	560 1	15974 2	Y	3258	3155 0	73 1	1	116	
						52 4	3584 9			1 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1508H	RRCID -> 283712	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10845	- 20487					
10	16399 X	2846	-0-	-13553	-0-	392 1 4 4	193 2 2257 9	Y	2052	2005 0	1 1		138	
11	15900 X	2487	-0-	-13413	-0-	392 1 18 4	155 2 1922 9	Y	1747	1778 0	1 1		103	
12	16430 X	2570	-0-	-13860	-0-	402 1 39 4	153 2 1976 9	Y	1796	1831 0			68	
01	16430 X	2097	-0-	-14333	-0-	379 1 4 4	177 2 1537 9	Y	1397	1426 0	1 1		36	
02	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	186 1 157 4	78 2 793 9	Y	721	727 0			30	
*03	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	329 1 32 4	3819 2 1482 9	Y	1347	1326 0	1 1		49	
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10653	- 20410					
10	49383 X	43298	-0-	-6085	-0-	39407 2	3891 9	Y	3537	3515 1			154	
11	49890 X	40960	-0-	-8930	-0-	37227 2	3733 9	Y	3394	3381 1	3 8		164	
12	51553 X	42624	-0-	-8929	-0-	38987 2	3637 9	Y	3306	3340 1			130	
01	51553 X	39031	-0-	-12522	-0-	35807 2	3224 9	Y	2931	2949 1	3 8		109	
02	45864 X	32272	-0-	-13592	-0-	29709 2 2471 9	92 4	Y	2246	2270 1			85	
03	43307 X	35012	-0-	-8295	-0-	31984 2	3028 9	Y	2753	2768 1	1 8		69	
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10301	PERF.10550	- 20285					
10	36425 X	24013	-0-	-12412	-0-	20503 2	3510 9	Y	3191	3122 1			142	
11	29190 X	20410	-0-	-8780	-0-	17350 2	3060 9	Y	2782	2784 1	2 8		138	
12	15872 X	11157	-0-	-4715	-0-	9137 2	2020 9	Y	1836	1901 1			73	
01	24025 X	9609	-0-	-14416	-0-	7762 2	1847 9	Y	1679	1685 1	2 8		65	
02	21700 X	5676	-0-	-16024	-0-	4548 2 1076 9	52 4	Y	978	1005 1			38	
03	24025 X	7948	-0-	-16077	-0-	6682 2	1266 9	Y	1151	1159 1			30	
STATE MAYFLY UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10299	- 20175					
10	80073 X	65915	-0-	-14158	-0-	2573 1 118 4	58355 2 4869 9	Y	4426	4397 1	6 8		118	
11	77490 X	61169	-0-	-16321	-0-	2479 1 367 4	53672 2 4651 9	Y	4228	4177 1	56 8		113	
12	69936 X	57732	-0-	-12204	-0-	2091 1 76 4	51067 2 4498 9	Y	4089	4019 1	32 8		151	
*01	67456 X	54603	-0-	-12853	-0-	1787 1 95 4	48433 2 4288 9	Y	3898	3944 1	49 8		56	
02	60676 X	43146	-0-	-17530	-0-	40228 2 2868 9	50 4	Y	2607	2553 1			110	
*03	70341 X	70341	-0-	-0-	-0-	65681 2 4484 9	176 4	Y	4076	4074 1			112	
STATE MAYFLY UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10034	PERF.10300	- 17386					
10	34286 X	30276	-0-	-4010	-0-	2413 1 52 4	25824 2 1987 9	Y	1806	1795 1	3 8		48	
11	33180 X	26657	-0-	-6523	-0-	2128 1 153 4	22419 2 1957 9	Y	1779	1753 1	27 8		47	
12	31804 X	31804	-0-	-0-	-0-	1796 1 39 4	26387 2 3582 9	Y	3256	3163 1	20 8		120	
*01	32882 X	32882	-0-	-0-	-0-	1679 1 53 4	27294 2 3856 9	Y	3505	3535 1	39 8		51	
02	27860 X	23806	-0-	-4054	-0-	21408 2 2371 9	27 4	Y	2155	2115 1			91	
*03	40088 X	40088	-0-	-0-	-0-	35984 2 4008 9	96 4	Y	3644	3631 1			104	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H			RRCID -> 284118		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	48515 X	45701	-0-	-2814	-0-	81 1	40219 2	9 4	5392 9	Y	4902	4585 0	146 1	321	
11	46410 X	45332	-0-	-1078	-0-	87 1	39681 2	40 4	5524 9	Y	5022	4850 0	204 1	285	
12	47957 X	46389	-0-	-1568	-0-	85 1	40823 2	90 4	5391 9	Y	4901	4883 0	121 1	182	
01	47957 X	39893	-0-	-8064	-0-	155 1	34931 2	11 4	4796 9	Y	4360	4290 0	140 1	109	
02	42924 X	16176	-0-	-26748	-0-	73 1	13612 2	322 4	2169 9	Y	1972	1958 0	43 1	80	
*03	56916 X	56916	-0-	-0-	-0-	148 1	50636 2	97 4	6035 9	Y	5486	5209 0	163 1	193	

STATE MAYFLY UNIT															
		WELL #: 3H			RRCID -> 284362		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704				
10	42718 X	39778	-0-	-2940	-0-	2401 1	34182 2	69 4	3126 9	Y	2842	2823 1	4 8	76	
11	41340 X	35743	-0-	-5597	-0-	2316 1	30359 2	207 4	2861 9	Y	2601	2576 1	32 8	69	
12	42036 X	39218	-0-	-2818	-0-	1952 1	33527 2	50 4	3689 9	Y	3354	3279 1	20 8	124	
*01	41819 X	39125	-0-	-2694	-0-	1828 1	33823 2	66 4	3408 9	Y	3098	3146 1	31 8	45	
02	36792 X	29188	-0-	-7604	-0-	27149 2	34 4	2005 9		Y	1823	1791 1		77	
*03	42975 X	42975	-0-	-0-	-0-	39737 2	107 4	3131 9		Y	2846	2844 1		79	

STATE MERCURY 7															
		WELL #: 18H			RRCID -> 284459		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076				
10	5053 X	3965	-0-	-1088	-0-	256 2	3709 9			Y	3372	3308 0	1 8	274	
11	4890 X	3711	-0-	-1179	-0-	298 2	3413 9			Y	3103	3174 0	1 1	183	
12	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	10028 2	10 4	3394 9		Y	3085	3059 0	19 1	190	
01	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	18767 2	3763 9			Y	3421	3427 0	54 1	128	
02	18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	15023 2	19 4	3260 9		Y	2964	2855 0	33 1	204	
*03	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	16870 2	3695 9			Y	3359	3382 0	34 1	146	

STATE APACHE 57 XL1															
		WELL #: 1501H			RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259				
10	31837 X	29092	-0-	-2745	-0-	49 1	24714 2	4329 9		Y	3935	3713 0	78 1	260	
11	29640 X	25609	-0-	-4031	-0-	48 1	21676 2	3885 9		Y	3532	3486 0	97 1	203	
12	29977 X	25570	-0-	-4407	-0-	45 1	21810 2	3715 9		Y	3377	3398 0	56 1	126	
01	29977 X	15225	-0-	-14752	-0-	57 1	12883 2	2285 9		Y	2077	2103 0	45 1	52	
02	27076 X	15500	-0-	-11576	-0-	67 1	12513 2	398 4	2522 9	Y	2293	2205 0	47 1	93	
*03	29078 X	28381	-0-	-697	-0-	71 1	24412 2	3898 9		Y	3544	3417 0	93 1	125	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	12400 X	1624	-0-	-10776	-0-	3 1 3 4	1612 2 6 9	Y	5	1 0	5 1	-0-	
11	11340 X	2143	-0-	-9197	-0-	3 1 7 4	1597 2 536 9	Y	487	446 0 1 8	12 1	28	
12	11718 X	2880	-0-	-8838	-0-	3 1 29 4	1724 2 1124 9	Y	1022	1004 0	7 1	39	
01	10354 X	1038	-0-	-9316	-0-	108 2 926 9	4 4	Y	842	857 0 1 8	1 1	22	
02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	16 1 210 4	3090 2 914 9	Y	831	799 0	20 1	34	
*03	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	17 1 35 4	5707 2 1246 9	Y	1133	1110 0	16 1	41	
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409			
10	25265 X	23333	-0-	-1932	-0-	20372 2	2961 9	Y	2692	2669 0 2 8	25 1	180	
11	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	21576 2	3058 9	Y	2780	2675 0 50 8	42 1	193	
12	25265 X	23355	-0-	-1910	-0-	21045 2	2310 9	Y	2100	2119 0	33 1	141	
01	25172 X	21876	-0-	-3296	-0-	19844 2	2032 9	Y	1847	1871 0 5 8	47 1	65	
02	21336 X	18993	-0-	-2343	-0-	17043 2	1950 9	Y	1773	1631 0	30 1	177	
03	23622 X	21948	-0-	-1674	-0-	19026 2	2922 9	Y	2656	2664 0 1 8	44 1	124	
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782			
10	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	23 1 6 4	11423 2 2364 9	Y	2149	2008 0	58 1	141	
11	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	26 1 26 4	11652 2 2017 9	Y	1834	1815 0 4 8	51 1	105	
12	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	25 1 60 4	12291 2 2241 9	Y	2037	2035 0	31 1	76	
01	13826 X	13772	-0-	-54	-0-	52 1 8 4	11746 2 1966 9	Y	1787	1775 0 3 8	40 1	45	
02	12796 X	732	-0-	-12064	-0-	3 1 32 4	597 2 100 9	Y	91	130 0	2 1	4	
03	14632 X	9102	-0-	-5530	-0-	23 1 56 4	7593 2 1430 9	Y	1300	1227 0 1 8	30 1	46	
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661			
10	45188 X	45188	-0-	-0-	-0-	36492 2	8696 9	Y	7905	7684 0	106 1	206	
11	41550 X	40369	-0-	-1181	-0-	32792 2	7577 9	Y	6888	6784 0 6 8	169 1	135	
12	42935 X	39135	-0-	-3800	-0-	31948 2	7187 9	Y	6534	6483 0	94 1	92	
01	42935 X	39337	-0-	-3598	-0-	31722 2	7615 9	Y	6923	6753 0 5 8	197 1	60	
*02	36120 X	32293	-0-	-3827	-0-	26829 2 5457 9	7 4	Y	4961	4397 0	510 1	114	
*03	40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	33227 2	7201 9	Y	6546	6402 0 2 8	155 1	101	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE APACHE 57		WELL #: 101H		RRCID ->	284914	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	10441	-		15325		
10	21948 X	18953	-0-	-2995	-0-	17044	2	1909	9	Y	1735	1590	0	62	1	166
11	21240 X	15989	-0-	-5251	-0-	14339	2	1650	9	Y	1500	1510	0	79	1	76
												1	8			
12	30172 X	30172	-0-	-0-	-0-	25020	2	5152	9	Y	4684	4470	0	71	1	219
01	25410 X	25410	-0-	-0-	-0-	20732	2	4678	9	Y	4253	4306	0	79	1	86
												1	8			
02	17528 X	11414	-0-	-6114	-0-	9411	2	68	4	Y	1759	1734	0	41	1	70
								1935	9							
03	19406 X	5921	-0-	-13485	-0-	4940	2	981	9	Y	892	792	0	22	1	148

STATE APACHE 57		WELL #: 102H		RRCID ->	284957	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	10490	-		15374		
10	6882 X	5181	-0-	-1701	-0-	4401	2	780	9	Y	709	666	0	10	1	69
11	6660 X	3797	-0-	-2863	-0-	3120	2	677	9	Y	615	641	0	10	1	32
												1	8			
12	6882 X	5729	-0-	-1153	-0-	4057	2	1672	9	Y	1520	1469	0	11	1	72
01	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	5123	2	2136	9	Y	1942	1955	0	19	1	39
												1	8			
02	4928 X	2478	-0-	-2450	-0-	1690	2	12	4	Y	705	709	0	7	1	28
								776	9							
03	5456 X	3601	-0-	-1855	-0-	2675	2	926	9	Y	842	717	0	12	1	141

STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID ->	284962	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	10870	-		16061		
10	22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	19499	2	2885	9	Y	2623	2511	0	70	1	177
11	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	18144	2	2638	9	Y	2398	2230	0	98	1	245
												2	8			
12	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	18566	2	2697	9	Y	2452	2405	0	56	1	236
01	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	18158	2	2588	9	Y	2353	2348	0	74	1	165
												2	8			
02	20216 X	9518	-0-	-10698	-0-	8264	2	58	4	Y	1087	1099	0	38	1	115
								1196	9							
03	22382 X	7409	-0-	-14973	-0-	6501	2	908	9	Y	825	759	0	31	1	150

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285009	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10542	PERF.	10809	-		20561		
10	52297 X	40591	-0-	-11706	-0-	33280	2	7311	9	Y	6646	6437	0	116	1	172
11	50610 X	40990	-0-	-9620	-0-	33697	2	7293	9	Y	6630	6493	0	175	1	129
												5	8			
12	48949 X	40281	-0-	-8668	-0-	33122	2	7159	9	Y	6508	6443	0	103	1	91
01	47771 X	38371	-0-	-9400	-0-	31867	2	6504	9	Y	5913	5754	0	194	1	51
												5	8			
*02	41300 X	29814	-0-	-11486	-0-	25103	2	7	4	Y	4276	3776	0	453	1	98
								4704	9							
03	42346 X	36422	-0-	-5924	-0-	30932	2	5490	9	Y	4991	4859	0	152	1	76
												2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9858 X	1684	-0-	-8174	-0-	1287	2 397 9	Y	361	375 0	33
11	5160 X	399	-0-	-4761	-0-	390	2 2 4	Y	6	37 0	-0-
12	2790 X	1673	-0-	-1117	-0-	1669	2 4 9	Y	4	4 1	-0-
01	2790 X	282	-0-	-2508	-0-	281	2 1 9	Y	1	1 1	-0-
02	1512 X	657	-0-	-855	-0-	654	2 3 9	Y	3	3 1	-0-
03	1674 N	525	-0-	-1149	-0-	523	2 2 9	Y	2	2 1	-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

10	15562 X	14856	-0-	-706	-0-	13224	2 1632 9	Y	1484	1366 0	143
11	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	13533	2 1595 9	Y	1450	1452 0	74
12	27135 X	27135	-0-	-0-	-0-	24151	2 2984 9	Y	2713	2596 0	126
01	35203 X	35203	-0-	-0-	-0-	30921	2 4282 9	Y	3893	3828 0	78
02	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	16280	2 119 4	Y	2245	2168 0	88
03	13702 X	6998	-0-	-6704	-0-	5660	2 1338 9	Y	1216	1078 0	202

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

10	9393 X	7515	-0-	-1878	-0-	6739	2 776 9	Y	705	650 0	68
11	9090 X	7114	-0-	-1976	-0-	6315	2 799 9	Y	726	727 0	37
12	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	8500	2 1080 9	Y	982	950 0	46
01	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	10796	2 1209 9	Y	1099	1083 0	22
02	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	6655	2 49 4	Y	649	619 0	25
*03	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	10331	2 905 9	Y	823	672 0	132

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

10	18786 X	14625	-0-	-4161	-0-	12932	2 1693 9	Y	1539	1336 0	416
11	18180 X	15083	-0-	-3097	-0-	13303	2 1780 9	Y	1618	1530 0	437
12	17050 X	16001	-0-	-1049	-0-	14207	2 1794 9	Y	1631	1700 0	327
01	15655 X	2654	-0-	-13001	-0-	2433	2 221 9	Y	201	324 0	195
02	12544 X	7107	-0-	-5437	-0-	6320	2 787 9	Y	715	721 0	161
03	13888 X	2342	-0-	-11546	-0-	2122	2 220 9	Y	200	166 0	185

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

10	31775 X	31002	-0-	-773	-0-	27182	2 3820 9	Y	3473	3202 0	334
11	31320 X	12575	-0-	-18745	-0-	11023	2 1552 9	Y	1411	1612 0	72
12	32364 X	18	-0-	-32346	-0-	6	2 12 9	Y	11	82 0	1
01	32364 X	16874	-0-	-15490	-0-	14223	2 2651 9	Y	2410	2300 0	48
02	28000 X	18385	-0-	-9615	-0-	15789	2 115 4	Y	2255	2138 0	88
03	31000 X	2362	-0-	-28638	-0-	1982	2 380 9	Y	345	366 0	57

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765																
10	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	15303	2	1855	9	Y	1686	1615	0	48	1	114
11	16020 X	15991	-0-	-29	-0-	14300	2	1691	9	Y	1537	1424	0	69	1	157
12	16554 X	15370	-0-	-1184	-0-	13651	2	1719	9	Y	1563	1531	0	39	1	150
01	16554 X	7798	-0-	-8756	-0-	6501	2	1297	9	Y	1179	1219	0	25	1	84
02	16044 X	1544	-0-	-14500	-0-	966	2	46	4	Y	484	511	0	4	1	53
03	17143 X	13995	-0-	-3148	-0-	12457	2	1538	9	Y	1398	1141	0	56	1	254
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870																
10	11284 X	8470	-0-	-2814	-0-	7204	2	1266	9	Y	1151	961	1			433
11	10050 X	3192	-0-	-6858	-0-	2621	2	571	9	Y	519	577	1	1	8	374
12	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	8980	2	1686	9	Y	1533	1352	1			555
01	10385 X	9774	-0-	-611	-0-	8417	2	1357	9	Y	1234	1141	1	6	8	642
02	7644 X	3565	-0-	-4079	-0-	3174	2	391	9	Y	355	812	1			185
03	10664 X	6938	-0-	-3726	-0-	6078	2	860	9	Y	782	376	1	1	8	590
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590																
10	10726 X	9861	-0-	-865	-0-	8969	2	892	9	Y	811	745	0	28	1	71
11	10380 X	10012	-0-	-368	-0-	9162	2	850	9	Y	773	744	0	44	1	55
12	10726 X	8515	-0-	-2211	-0-	7621	2	894	9	Y	813	797	0	23	1	48
01	10354 X	5019	-0-	-5335	-0-	4183	2	836	9	Y	760	723	0	17	1	64
02	9352 X	3292	-0-	-6060	-0-	2961	2	331	9	Y	301	322	0	14	1	29
03	10354 X	10306	-0-	-48	-0-	9502	2	804	9	Y	731	683	0	46	1	31
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650																
10	71052 X	16681	-0-	-54371	-0-	14081	2	2600	9	Y	2364	2264	1			745
11	65460 X	17133	-0-	-48327	-0-	14823	2	2310	9	Y	2100	2098	1	2	8	745
12	67642 X	-0-	-0-	-67642	-0-					Y	1827	1855	1			717
01	43059 X	12585	-0-	-30474	-0-	10998	2	1587	9	Y	1443	1686	1	8	8	466
02	38892 X	6784	-0-	-32108	-0-	5959	2	825	9	Y	750	210	1			1006
03	17701 X	13055	-0-	-4646	-0-	10947	2	2108	9	Y	1916	2215	1			707
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852																
10	26009 X	8491	-0-	-17518	-0-	7063	2	1428	9	Y	1298	1310	0	26	1	116
11	23550 X	12760	-0-	-10790	-0-	10926	2	1834	9	Y	1667	1598	0	60	1	121
12	23064 X	7341	-0-	-15723	-0-	6568	2	773	9	Y	703	760	0	23	1	41
01	23064 X	5227	-0-	-17837	-0-	3511	2	1716	9	Y	1560	1441	0	17	1	133
02	17976 X	5385	-0-	-12591	-0-	4498	2	887	9	Y	806	835	0	24	1	80
*03	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	13211	2	2427	9	Y	2206	2114	0	73	1	98

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285138	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	10772	-		17462	
10	25389 X	20361	-0-	-5028	-0-	18021	2	2340	9	Y	2127	2106	1			94
11	24570 X	22463	-0-	-2107	-0-	19711	2	2752	9	Y	2502	2471	1	2	8	123
12	24676 X	22453	-0-	-2223	-0-	19820	2	2633	9	Y	2394	2422	1			95
01	24087 X	21828	-0-	-2259	-0-	19266	2	2562	9	Y	2329	2333	1	3	8	88
02	20972 X	17578	-0-	-3394	-0-	15616	2	56	4	Y	1733	1754	1			67
03	23219 X	21633	-0-	-1586	-0-	1906 19095	2	2538	9	Y	2307	2314	1	1	8	59
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285139	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	10684	-		20365	
10	32519 X	25277	-0-	-7242	-0-	22705	2	2572	9	Y	2338	2318	1			102
11	29880 X	28018	-0-	-1862	-0-	24976	2	3042	9	Y	2765	2729	1	3	8	135
12	29388 X	27693	-0-	-1695	-0-	24877	2	2816	9	Y	2560	2594	1			101
01	29388 X	24251	-0-	-5137	-0-	21710	2	2541	9	Y	2310	2320	1	4	8	87
02	26152 X	18287	-0-	-7865	-0-	16267	2	63	4	Y	1779	1798	1			68
03	28954 X	27000	-0-	-1954	-0-	1957 24177	2	2823	9	Y	2566	2568	1	1	8	65
EXCELSIOR 7		WELL #:		8H	RRCID ->	285140	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	12496	-		17290	
10	12679 X	11702	-0-	-977	-0-	71 2306	1 9	9325	2	Y	2096	2058	0	12	1	259
11	12270 X	11766	-0-	-504	-0-	44 2245	1 9	9477	2	Y	2041	2007	0	18	1	264
12	12524 X	11243	-0-	-1281	-0-	24 1833	1 9	9386	2	Y	1666	1696	0	14	1	220
01	12338 X	11984	-0-	-354	-0-	15 2245	1 9	9724	2	Y	2041	2078	0	23	1	158
02	9464 X	9393	-0-	-71	-0-	18 1557	1 9	7818	2	Y	1415	1391	0	14	1	168
*03	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	9607	2	1913	9	Y	1739	1703	0	16	1	187
STATE PHILLIPS 56		WELL #:		304H	RRCID ->	285143	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	9939	PERF.	9770	-		14610	
10	16895 X	16115	-0-	-780	-0-	14492	2	1623	9	Y	1475	1553	1			323
11	16350 X	14271	-0-	-2079	-0-	12575	2	1696	9	Y	1542	1549	1	1	8	315
12	16895 X	14871	-0-	-2024	-0-	13275	2	1596	9	Y	1451	1158	1			608
01	16120 X	12640	-0-	-3480	-0-	11323	2	1317	9	Y	1197	1573	1	1	8	231
02	14560 X	6460	-0-	-8100	-0-	5761	2	699	9	Y	635	590	1			276
03	16120 X	14490	-0-	-1630	-0-	12928	2	1562	9	Y	1420	1394	1	1	8	301
STATE PHILLIPS 56		WELL #:		305H	RRCID ->	285144	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9755	-		14595	
10	19654 X	15064	-0-	-4590	-0-	13900	2	1164	9	Y	1058	1144	1			307
11	19020 X	15363	-0-	-3657	-0-	13868	2	1495	9	Y	1359	1248	1	2	8	416
12	17267 X	14942	-0-	-2325	-0-	13784	2	1158	9	Y	1053	936	1			533
01	17267 X	14969	-0-	-2298	-0-	13900	2	1069	9	Y	972	1178	1	1	8	326
02	14336 X	6615	-0-	-7721	-0-	6138	2	477	9	Y	434	587	1			173
*03	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	18881	2	1249	9	Y	1135	1027	1	1	8	280

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8370 X	1472	-0-	-6898	-0-	78	2	1394	9	Y	1267	1246	0		85
11	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	4196	2	1672	9	Y	1520	1483	0	9 1	108
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	1683	2	1399	9	Y	1272	1290	0	3 1	87
01	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	3794	2	1548	9	Y	1407	1435	0	7 1	51
02	5488 X	4592	-0-	-896	-0-	2962	2	1630	9	Y	1482	1379	0	4 1	150
03	6076 X	4381	-0-	-1695	-0-	3016	2	1365	9	Y	1241	1327	0	4 1	59

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

10	9393 X	8410	-0-	-983	-0-	6400	2	2010	9	Y	1827	1786	0	6 1	291
11	8640 X	6367	-0-	-2273	-0-	4809	2	1558	9	Y	1416	1513	0	9 1	171
12	8432 X	4895	-0-	-3537	-0-	3605	2	1290	9	Y	1173	1167	0	5 1	172
01	8432 X	4394	-0-	-4038	-0-	3122	2	1272	9	Y	1156	1208	0	7 1	112
02	7504 X	3484	-0-	-4020	-0-	2529	2	955	9	Y	868	810	0	3 1	167
03	8308 X	3963	-0-	-4345	-0-	2750	2	1213	9	Y	1103	1125	0	4 1	140

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

10	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	4804	2	1536	9	Y	1396	1367	0	5 1	223
11	6090 X	5110	-0-	-980	-0-	3827	2	1	4	Y	1165	1237	0	7 1	142
12	6293 X	4572	-0-	-1721	-0-	3304	2	1268	9	Y	1153	1121	0	5 1	169
01	6293 X	4884	-0-	-1409	-0-	3514	2	1370	9	Y	1245	1285	0	8 1	120
02	5124 X	3861	-0-	-1263	-0-	3077	2	784	9	Y	713	691	0	5 1	137
03	5673 X	5288	-0-	-385	-0-	4000	2	1288	9	Y	1171	1153	0	6 1	149

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

10	27776 X	22837	-0-	-4939	-0-	20022	2	2815	9	Y	2559	2348	0	79 1	246
11	24930 X	21175	-0-	-3755	-0-	18540	2	2635	9	Y	2395	2406	0	110 1	121
12	24056 X	22725	-0-	-1331	-0-	19966	2	2759	9	Y	2508	2446	0	67 1	116
01	24056 X	19455	-0-	-4601	-0-	16991	2	2464	9	Y	2240	2233	0	77 1	44
02	20720 X	10562	-0-	-10158	-0-	9097	2	66	4	Y	1272	1219	0	47 1	50
03	22847 X	15459	-0-	-7388	-0-	1399	9	13638	2	Y	1655	1363	0	72 1	269

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

10	33356 X	24850	-0-	-8506	-0-	31	1	21830	2	Y	2710	2533	0	79 1	216
11	32280 X	20573	-0-	-11707	-0-	8	4	2981	9	Y	1957	1966	0	101 1	103
12	33356 X	21022	-0-	-12334	-0-	29	1	18390	2	Y	1927	1856	0	59 1	115
01	33356 X	22930	-0-	-10426	-0-	1	4	2153	9	Y	2054	2018	0	88 1	60
02	27272 X	19336	-0-	-7936	-0-	15	1	18886	2	Y	1642	1547	0	87 1	68
03	24862 X	17443	-0-	-7419	-0-	1	4	2120	9	Y	1608	1536	0	80 1	59
						20646	2	25	4	Y					
						2259	9								
						6	1	17518	2	Y					
						6	4	1806	9						
						30	1	15641	2	Y					
						3	4	1769	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
		WELL #:	4H	RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10506 - 17769				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	103199 X	46014	-0-	-57185	-0-	47 1 12 4	41393 2 4562 9	4147	3840 0	157 1	328
11	99870 X	44911	-0-	-54959	-0-	47 1 2 4	40635 2 4227 9	3843	3734 0	233 1	200
12	96813 X	45589	-0-	-51224	-0-	25 1 1 4	41311 2 4252 9	3865	3715 0	120 1	230
01	72385 X	38741	-0-	-33644	-0-	34778 2 3927 9	36 4	3570	3556 0	136 1	104
02	52024 X	32466	-0-	-19558	-0-	8 1 9 4	29471 2 2978 9	2707	2568 0	131 1	112
03	46407 X	42091	-0-	-4316	-0-	46 1 5 4	38329 2 3711 9	3374	3186 0	176 1	123

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10365	PERF.10585 - 17686				
10	31744 X	20948	-0-	-10796	-0-	27 1 7 4	19024 2 1890 9	1718	1556 0	73 1	135
11	25080 X	15188	-0-	-9892	-0-	24 1 1 4	13764 2 1399 9	1272	1259 0	80 1	66
12	18631 X	9271	-0-	-9360	-0-	11 1 726 9	8534 2	660	661 0	26 1	39
01	20956 X	20535	-0-	-421	-0-	18695 2 1818 9	22 4	1653	1564 0	78 1	48
02	18928 X	15735	-0-	-3193	-0-	5 1 6 4	14360 2 1364 9	1240	1169 0	68 1	51
03	20956 X	15537	-0-	-5419	-0-	26 1 3 4	13995 2 1513 9	1375	1306 0	69 1	50

STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374 - 17720				
10	41199 X	31999	-0-	-9200	-0-	42 1 10 4	29895 2 2052 9	1865	1661 0	112 1	144
11	33030 X	32309	-0-	-721	-0-	42 1 2 4	29463 2 2802 9	2547	2388 0	168 1	132
12	36527 X	36527	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	33433 2 3069 9	2790	2654 0	103 1	165
01	35963 X	35963	-0-	-0-	-0-	32910 2 3016 9	37 4	2742	2688 0	136 1	79
02	32463 X	32463	-0-	-0-	-0-	8 1 10 4	29848 2 2597 9	2361	2202 0	141 1	97
*03	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	44 1 5 4	32166 2 2888 9	2625	2470 0	156 1	95

STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10584 - 17823				
10	34054 X	34054	-0-	-0-	-0-	38 1 9 4	29120 2 4887 9	4443	4130 0	98 1	357
11	35637 X	35637	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	30885 2 4711 9	4283	4249 0	158 1	228
12	35577 X	35577	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	31219 2 4336 9	3942	3841 0	92 1	237
01	34778 X	34778	-0-	-0-	-0-	30487 2 4259 9	32 4	3872	3870 0	120 1	114
02	33264 X	25309	-0-	-7955	-0-	6 1 7 4	22052 2 3244 9	2949	2840 0	99 1	124
*03	39174 X	39174	-0-	-0-	-0-	41 1 4 4	34448 2 4681 9	4255	4061 0	159 1	158

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	12617 X	8135	-0-	-4482	-0-	7288 2	847 9	Y	770	589 1		481
11	12210 X	2908	-0-	-9302	-0-	2689 2	219 9	Y	199	209 1	1 8	470
12	13144 X	5313	-0-	-7831	-0-	5139 2	174 9	Y	158	398 1		230
01	13144 X	4408	-0-	-8736	-0-	3891 2	517 9	Y	470	370 1	3 8	327
02	11872 X	3689	-0-	-8183	-0-	3276 2	413 9	Y	375	567 1		135
03	8122 X	6805	-0-	-1317	-0-	6124 2	681 9	Y	619	394 1	1 8	359

LINK VJ RANCH 14-23 H			WELL #:	8H	RRCID ->	285470	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11550	- 19193
10	23529 X	20665	-0-	-2864	-0-	16268 2	4397 9	Y	3997	4006 1		108
11	22770 X	18868	-0-	-3902	-0-	15147 2	3721 9	Y	3383	3406 1		85
12	21855 X	19034	-0-	-2821	-0-	15143 2	56 4	Y	3486	3376 1		195
						3835 9						
01	21514 X	16859	-0-	-4655	-0-	13702 2	3157 9	Y	2870	2979 1		86
*02	15568 X	6802	-0-	-8766	-0-	5547 2	1255 9	Y	1141	1149 1		78
03	17236 X	15720	-0-	-1516	-0-	12627 2	3093 9	Y	2812	2720 1		170

STATE RIO UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	285523	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10600	- 17957
10	39091 X	32379	-0-	-6712	-0-	28588 2	3791 9	Y	3446	3262 0	115 1	102
11	30930 X	30706	-0-	-224	-0-	26287 2	4419 9	Y	4017	3890 0	160 1	66
										3 8		
12	34038 X	30359	-0-	-3679	-0-	26228 2	4131 9	Y	3755	3666 0	90 1	65
01	34038 X	32968	-0-	-1070	-0-	28110 2	4858 9	Y	4416	4302 0	130 1	45
										4 8		
02	30744 X	19969	-0-	-10775	-0-	16579 2	257 4	Y	2848	2726 0	87 1	80
						3133 9						
03	32364 X	28236	-0-	-4128	-0-	24775 2	3461 9	Y	3146	3051 0	134 1	40
										1 8		

STATE JOBE 40-6 UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	285545	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10504	- 20426
10	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	29144 2	3156 9	Y	2869	2849 1		126
11	32521 X	32521	-0-	-0-	-0-	29096 2	3425 9	Y	3114	3083 1	5 8	152
12	31744 X	29127	-0-	-2617	-0-	26124 2	3003 9	Y	2730	2774 1		108
01	31744 X	29958	-0-	-1786	-0-	26923 2	3035 9	Y	2759	2757 1	6 8	104
02	33628 X	20869	-0-	-12759	-0-	18708 2	93 4	Y	1880	1912 1		72
						2068 9						
03	33604 X	32156	-0-	-1448	-0-	28881 2	3275 9	Y	2977	2971 1	2 8	76

STATE JOBE 40-6 UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	285555	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10648	- 20502
10	42439 X	34371	-0-	-8068	-0-	31059 2	3312 9	Y	3011	2980 1		132
11	37320 X	35550	-0-	-1770	-0-	31994 2	3556 9	Y	3233	3204 1	4 8	157
12	38564 X	34294	-0-	-4270	-0-	31117 2	3177 9	Y	2888	2932 1		113
01	38409 X	32254	-0-	-6155	-0-	29060 2	3194 9	Y	2904	2903 1	5 8	109
02	33180 X	26233	-0-	-6947	-0-	23841 2	94 4	Y	2089	2119 1		79
						2298 9						
03	36735 X	35949	-0-	-786	-0-	32579 2	3370 9	Y	3064	3065 1	1 8	77

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10602	- 20542						
10	44175 X	35884	-0-	-8291	-0-	32574 2	3310 9	Y	3009	2998 1					131
11	42750 X	37620	-0-	-5130	-0-	34053 2	3567 9	Y	3243	3214 1		3 8			157
12	44175 X	39538	-0-	-4637	-0-	35845 2	3693 9	Y	3357	3382 1					132
01	44175 X	37980	-0-	-6195	-0-	34293 2	3687 9	Y	3352	3353 1		5 8			126
02	38696 X	29165	-0-	-9531	-0-	26406 2	90 4	Y	2426	2460 1					92
03	39525 X	37138	-0-	-2387	-0-	33259 2	3879 9	Y	3526	3528 1		1 8			89
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286173	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL DEPTH 10480	PERF.10730	- 18948						
10	42749 X	40499	-0-	-2250	-0-	36051 2	4448 9	Y	4044	3853 0		136 1			122
11	41370 X	36460	-0-	-4910	-0-	32414 2	4046 9	Y	3678	3546 0		169 1			82
12	42749 X	36699	-0-	-6050	-0-	32497 2	4202 9	Y	3820	3718 0		98 1			86
01	42718 X	36188	-0-	-6530	-0-	31909 2	4279 9	Y	3890	3790 0		130 1			52
02	37184 X	25454	-0-	-11730	-0-	22378 2	264 4	Y	2556	2448 0		103 1			57
03	40486 X	31603	-0-	-8883	-0-	27595 2	4008 9	Y	3644	3470 0		131 1			99
STATE APACHE 57		WELL #:		103H	RRCID -> 286194	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10800	- 15427						
10	29884 X	22409	-0-	-7475	-0-	18458 2	3951 9	Y	3592	3350 0		58 1			350
11	25950 X	13115	-0-	-12835	-0-	10686 2	2429 9	Y	2208	2389 0		51 1			115
12	25761 X	8235	-0-	-17526	-0-	5861 2	2374 9	Y	2158	2154 0		17 1			102
01	26990 X	26990	-0-	-0-	-0-	20281 2	6709 9	Y	6099	5995 0		78 1			123
02	17780 X	6729	-0-	-11051	-0-	4748 2	34 4	Y	1770	1801 0		21 1			71
03	19685 X	3584	-0-	-16101	-0-	2305 2	1279 9	Y	1163	1028 0		10 1			196
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 286199	COMPL. DATE 11/14/2019	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10505	- 19073						
10	39304 X	39304	-0-	-0-	-0-	1136 1	34057 2	Y	3004	3061 1					148
11	32370 X	30781	-0-	-1589	-0-	1072 1	27220 2	Y	1964	2082 1					30
12	37045 X	33865	-0-	-3180	-0-	437 1	31289 2	Y	1885	1866 1					49
01	39308 X	31055	-0-	-8253	-0-	119 1	28553 2	Y	1770	1785 1		1 8			33
02	35504 X	17365	-0-	-18139	-0-	436 4	16039 2	Y	908	885 1					56
03	39308 X	29616	-0-	-9692	-0-	143 1	27618 2	Y	1428	1446 1					38
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 286201	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10431	PERF.10567	- 19023						
10	45052 X	45052	-0-	-0-	-0-	232 1	37651 2	Y	5820	5887 1					287
11	28080 X	10016	-0-	-18064	-0-	767 4	6402 9		1097	1367 1					17
12	42408 X	21214	-0-	-21194	-0-	558 1	18400 2	Y	1991	1957 1					51
*01	45043 X	22448	-0-	-22595	-0-	115 1	19664 2	Y	2044	2056 1		1 8			38
*02	40684 X	10547	-0-	-30137	-0-	46 1	9327 2	Y	857	842 1					53
03	45043 X	213	-0-	-44830	-0-	231 4	943 9		11	64 1					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 286411	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL	DEPTH 10457	PERF.10740	- 18923							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
10	39541 X	39541	-0-	-0-	-0-	35242	2	4299	9	Y	3908	3709	0	139	1	118
11	38060 X	38060	-0-	-0-	-0-	34026	2	4034	9	Y	3667	3505	0	196	1	81
12	37434 X	37434	-0-	-0-	-0-	33162	2	4272	9	Y	3884	3767	0	110	1	88
01	34397 X	34397	-0-	-0-	-0-	30088	2	4309	9	Y	3917	3814	0	135	1	52
02	34440 X	28290	-0-	-6150	-0-	24858	2	244	4	Y	2898	2759	0	127	1	64
03	38130 X	32690	-0-	-5440	-0-	28596	2	4094	9	Y	3722	3534	0	150	1	101
												1	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 286412	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL	DEPTH 10437	PERF.10652	- 18455							
10	38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	34620	2	4038	9	Y	3671	3477	0	140	1	110
11	37260 X	36663	-0-	-597	-0-	32996	2	3667	9	Y	3334	3181	0	186	1	73
12	38502 X	37283	-0-	-1219	-0-	33513	2	3770	9	Y	3427	3314	0	109	1	77
01	38502 X	33494	-0-	-5008	-0-	30284	2	3210	9	Y	2918	2820	0	133	1	39
02	33740 X	24947	-0-	-8793	-0-	22162	2	314	4	Y	2246	2125	0	111	1	49
03	37355 X	31396	-0-	-5959	-0-	27587	2	3809	9	Y	3463	3261	0	157	1	93
												1	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10750	- 18221							
10	48980 X	46601	-0-	-2379	-0-	40585	2	6016	9	Y	5469	5237	0	150	1	166
11	47496 X	47496	-0-	-0-	-0-	41652	2	5844	9	Y	5313	5134	0	221	1	119
12	48980 X	43272	-0-	-5708	-0-	37529	2	5743	9	Y	5221	5107	0	114	1	119
01	64352 X	64352	-0-	-0-	-0-	54957	2	9395	9	Y	8541	8312	0	227	1	115
02	44324 X	40619	-0-	-3705	-0-	33611	2	445	4	Y	5966	5789	0	158	1	134
03	49073 X	33703	-0-	-15370	-0-	27850	2	5853	9	Y	5321	5131	0	177	1	145
												2	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 286423	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10441	PERF.10677	- 18451							
10	39779 X	39779	-0-	-0-	-0-	32863	2	6916	9	Y	6287	6041	0	128	1	192
11	37588 X	37588	-0-	-0-	-0-	30965	2	6623	9	Y	6021	5899	0	174	1	136
12	36648 X	36648	-0-	-0-	-0-	31447	2	5201	9	Y	4728	4656	0	101	1	107
01	34797 X	34797	-0-	-0-	-0-	30687	2	4110	9	Y	3736	3655	0	134	1	50
02	32172 X	24160	-0-	-8012	-0-	21129	2	256	4	Y	2523	2412	0	105	1	56
03	35619 X	31763	-0-	-3856	-0-	27932	2	3831	9	Y	3483	3301	0	143	1	94
												1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL	DEPTH	10451	PERF.	10726	-	18520
10		45942 X	38568	-0-	-7374	-0-	34194 2	4374 9	Y	3976	3793 0	127 1				120
11		44460 X	36379	-0-	-8081	-0-	32339 2	4040 9	Y	3673	3537 0	171 1				82
12		45942 X	43375	-0-	-2567	-0-	38377 2	4998 9	Y	4544	4407 0	116 1				103
01		48406 X	48406	-0-	-0-	-0-	43303 2	5103 9	Y	4639	4499 0	177 1				62
02		38159 X	38159	-0-	-0-	-0-	34106 2	399 4	Y	3322	3152 0	159 1				73
03		43369 X	40891	-0-	-2478	-0-	3654 9 36327 2	4564 9	Y	4149	3935 0 1 8	174 1				112
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286426	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10462	PERF.	10691	-	18900
10		44299 X	39591	-0-	-4708	-0-	34880 2	4711 9	Y	4283	4086 0	132 1				130
11		42000 X	37605	-0-	-4395	-0-	33226 2	4379 9	Y	3981	3834 0	185 1				89
12		43400 X	36927	-0-	-6473	-0-	32528 2	4399 9	Y	3999	3894 0	104 1				90
01		43400 X	36573	-0-	-6827	-0-	32021 2	4552 9	Y	4138	4031 0	139 1				55
02		34384 X	21585	-0-	-12799	-0-	18745 2 2595 9	245 4	Y	2359	2269 0	93 1				52
03		38068 X	34020	-0-	-4048	-0-	29858 2	4162 9	Y	3784	3589 0 1 8	143 1				103
STATE COACHMAN A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286455	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.	10551	-	17955
10		42191 X	32606	-0-	-9585	-0-	70 1 54 4	29737 2 2745 9	Y	2495	2376 0	107 1				30
11		40350 X	30825	-0-	-9525	-0-	127 1 7 4	28159 2 2532 9	Y	2302	2173 0 3 8	145 1				11
12		39804 X	32356	-0-	-7448	-0-	378 1 90 4	28564 2 3324 9	Y	3022	2919 0	85 1				29
01		35650 X	32918	-0-	-2732	-0-	381 1 77 4	29168 2 3292 9	Y	2993	2878 0 3 8	117 1				24
02		30576 X	29324	-0-	-1252	-0-	203 1 235 4	26070 2 2816 9	Y	2560	2426 0	119 1				39
*03		33693 X	33693	-0-	-0-	-0-	73 1 24 4	30309 2 3287 9	Y	2988	2869 0 1 8	136 1				21
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286597	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.	10284	-	20459
10		74431 X	65550	-0-	-8881	-0-	2571 1 115 4	57233 2 5631 9	Y	5119	5088 1	6 8				136
11		72030 X	58786	-0-	-13244	-0-	2482 1 673 4	50429 2 5202 9	Y	4729	4682 1	57 8				126
12		71734 X	62107	-0-	-9627	-0-	2093 1 81 4	54311 2 5622 9	Y	5111	5014 1	34 8				189
*01		67456 X	60608	-0-	-6848	-0-	1959 1 537 4	52484 2 5628 9	Y	5116	5176 1	55 8				74
02		57316 X	41918	-0-	-15398	-0-	38934 2 2936 9	48 4	Y	2669	2631 1					112
03		63457 X	57284	-0-	-6173	-0-	51959 2 5055 9	270 4	Y	4595	4571 1					136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		32600 X	32600	-0-	-0-	-0-	27288	2	5312	9	Y	4829	4782	1			135
11		31410 X	31359	-0-	-51	-0-	26287	2	5072	9	Y	4611	4570	1			176
12		32457 X	27893	-0-	-4564	-0-	23362	2	36	4	Y	4086	3985	1			277
							4495	9									
01		32457 X	24320	-0-	-8137	-0-	20441	2	3879	9	Y	3526	3681	1			122
02		27160 X	14847	-0-	-12313	-0-	12586	2	2261	9	Y	2055	2069	1			108
03		30070 X	18234	-0-	-11836	-0-	14936	2	3298	9	Y	2998	2953	1			153

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604																	

10		37324 X	30281	-0-	-7043	-0-	24385	2	5896	9	Y	5360	5325	1			151
11		36120 X	25675	-0-	-10445	-0-	20196	2	5479	9	Y	4981	4939	1			193
12		37324 X	31557	-0-	-5767	-0-	25150	2	43	4	Y	5785	5587	1			391
							6364	9									
01		37324 X	31144	-0-	-6180	-0-	25314	2	5830	9	Y	5300	5509	1			182
02		31472 X	19858	-0-	-11614	-0-	15797	2	4061	9	Y	3692	3676	1			198
03		31558 X	23662	-0-	-7896	-0-	18602	2	5060	9	Y	4600	4560	1			238

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027																	

10		25792 X	21735	-0-	-4057	-0-	17052	2	4683	9	Y	4257	4260	1			113
11		23970 X	19342	-0-	-4628	-0-	14741	2	4601	9	Y	4183	4190	1			106
12		23374 X	17096	-0-	-6278	-0-	12968	2	33	4	Y	3723	3620	1			209
							4095	9									
01		23281 X	19780	-0-	-3501	-0-	15112	2	4668	9	Y	4244	4325	1			128
*02		17696 X	14900	-0-	-2796	-0-	11554	2	3346	9	Y	3042	2961	1			209
*03		20552 X	20552	-0-	-0-	-0-	16082	2	4470	9	Y	4064	4026	1			247

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882																	

10		46996 X	34250	-0-	-12746	-0-	81	1	30661	2	Y	3133	3009	0	108	1	38
							62	4	3446	9							
11		43140 X	31207	-0-	-11933	-0-	142	1	27804	2	Y	2957	2858	0	120	1	14
							8	4	3253	9			3	8			
12		40393 X	32508	-0-	-7885	-0-	427	1	28324	2	Y	3323	3234	0	71	1	32
							102	4	3655	9							
01		36580 X	24524	-0-	-12056	-0-	390	1	21060	2	Y	2724	2660	0	71	1	22
							78	4	2996	9			3	8			
02		32863 X	32863	-0-	-0-	-0-	282	1	28606	2	Y	3317	3178	0	110	1	51
							326	4	3649	9							
*03		36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	89	1	32721	2	Y	3303	3191	0	139	1	23
							29	4	3633	9			1	8			

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153																	

10		26846 X	18702	-0-	-8144	-0-	14443	2	4259	9	Y	3872	3897	1			104
11		25980 X	25881	-0-	-99	-0-	20346	2	5535	9	Y	5032	5008	1			128
12		26846 X	24888	-0-	-1958	-0-	19493	2	61	4	Y	4849	4705	1			272
							5334	9									
01		26846 X	23317	-0-	-3529	-0-	18644	2	4673	9	Y	4248	4392	1			128
*02		19628 X	14824	-0-	-4804	-0-	11539	2	3285	9	Y	2986	2909	1			205
03		21731 X	20529	-0-	-1202	-0-	15927	2	4602	9	Y	4184	4135	1			254

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
LINK VJ RANCH 14-23 G			WELL #: 7H			RRCID -> 286640			COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		28580 X	28580	-0-	-0-	-0-	21688	2	6892	9	Y	6265	6262	1	169
11		27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	20680	2	6563	9	Y	5966	5984	1	151
12		27466 X	27035	-0-	-431	-0-	20328	2	66	4	Y	6037	5850	1	338
							6641	9							
01		27466 X	26110	-0-	-1356	-0-	19671	2	6439	9	Y	5854	6016	1	176
*02		20384 X	14961	-0-	-5423	-0-	11001	2	3960	9	Y	3600	3528	1	248
03		22568 X	22278	-0-	-290	-0-	16253	2	6025	9	Y	5477	5392	1	333

STATE COACHMAN C UNIT															
			WELL #: 1H			RRCID -> 286653			COMPL. DATE 03/15/2019			TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892			
10		48825 X	33507	-0-	-15318	-0-	92	1	30630	2	Y	2468	2323	0	29
							70	4	2715	9					
11		43350 X	29278	-0-	-14072	-0-	136	1	26757	2	Y	2161	2061	0	10
							8	4	2377	9			2	8	
12		43307 X	32084	-0-	-11223	-0-	461	1	28422	2	Y	2810	2722	0	27
							110	4	3091	9				71	1
01		37448 X	32830	-0-	-4618	-0-	465	1	28529	2	Y	3403	3302	0	28
							93	4	3743	9			3	8	
02		32732 X	25995	-0-	-6737	-0-	201	1	21891	2	Y	3336	3227	0	52
							233	4	3670	9				85	1
03		33511 X	29506	-0-	-4005	-0-	67	1	25207	2	Y	3827	3692	0	27
							22	4	4210	9			1	8	

STATE PATHFINDER 7															
			WELL #: 28H			RRCID -> 286667			COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886			
10		18507 X	15612	-0-	-2895	-0-	13248	2	2364	9	Y	2149	2123	0	144
													1	8	
11		17910 X	16313	-0-	-1597	-0-	14049	2	2264	9	Y	2058	2016	0	145
													11	8	
12		17143 X	16324	-0-	-819	-0-	14313	2	2011	9	Y	1828	1826	0	123
01		15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	13917	2	2006	9	Y	1824	1849	0	65
													2	8	
02		15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	13236	2	2116	9	Y	1924	1774	0	193
03		15655 X	15119	-0-	-536	-0-	13129	2	1990	9	Y	1809	1896	0	85
														21	1

STATE PATHFINDER 7															
			WELL #: 38H			RRCID -> 286668			COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730			
10		9021 X	8120	-0-	-901	-0-	6569	2	1551	9	Y	1410	1406	0	94
													2	8	
11		8760 X	8359	-0-	-401	-0-	6888	2	1471	9	Y	1337	1299	0	93
													24	8	
12		9052 X	8377	-0-	-675	-0-	6961	2	1416	9	Y	1287	1281	0	87
01		9052 X	8186	-0-	-866	-0-	6829	2	1357	9	Y	1234	1256	0	44
													3	8	
02		7392 X	7297	-0-	-95	-0-	5982	2	1315	9	Y	1195	1107	0	120
*03		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	6793	2	1439	9	Y	1308	1353	0	62
													1	8	

STATE COACHMAN A UNIT															
			WELL #: 1H			RRCID -> 286677			COMPL. DATE 09/28/2018			TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969			
10		47399 X	34783	-0-	-12616	-0-	71	1	30705	2	Y	3593	3470	0	44
							55	4	3952	9					
11		45870 X	33534	-0-	-12336	-0-	126	1	29346	2	Y	3686	3592	0	18
							7	4	4055	9			2	8	
12		47399 X	38204	-0-	-9195	-0-	451	1	33083	2	Y	4148	4048	0	41
							107	4	4563	9					
01		42532 X	34674	-0-	-7858	-0-	427	1	30014	2	Y	3770	3682	0	31
							86	4	4147	9			4	8	
02		35560 X	29250	-0-	-6310	-0-	215	1	25086	2	Y	3364	3254	0	52
							249	4	3700	9					
03		38192 X	31006	-0-	-7186	-0-	69	1	26900	2	Y	3649	3520	0	26
							23	4	4014	9			1	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10644	- 17982								
10		36301 X	29956	-0-	-6345	-0-	58 1 45 4	26563 2 3290 9	2	Y	2991	2879 0	97 1			36
11		35130 X	28867	-0-	-6263	-0-	107 1 6 4	25124 2 3630 9	2	Y	3300	3212 0	105 1			16
12		36301 X	29264	-0-	-7037	-0-	317 1 76 4	24973 2 3898 9	2	Y	3544	3465 0	60 1			35
01		33604 X	21212	-0-	-12392	-0-	292 1 59 4	17720 2 3141 9	2	Y	2855	2805 0	58 1			24
02		26936 X	25556	-0-	-1380	-0-	199 1 230 4	21777 2 3350 9	2	Y	3045	2941 0	81 1			47
*03		33771 X	33771	-0-	-0-	-0-	78 1 25 4	29283 2 4385 9	2	Y	3986	3879 0	125 1			28
		STATE MAGELLAN 7		WELL #: 23H	RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686							
10		11470 X	7982	-0-	-3488	-0-	6077 2 1888 9	17 4	Y	1716	1651 0	8 1			87	
11		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	4182 2	1662 9	Y	1511	1522 0	8 1			56	
12		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	3798 2 1429 9	6 4	Y	1299	1289 0	6 1			60	
01		7967 X	5624	-0-	-2343	-0-	4273 2 1341 9	10 4	Y	1219	1240 0	9 1			28	
02		7196 X	2470	-0-	-4726	-0-	1698 2 688 9	84 4	Y	625	625 0	3 1			25	
03		7967 X	7110	-0-	-857	-0-	5123 2 1942 9	45 4	Y	1765	1744 0	8 1			37	
		STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969							
10		38192 X	32779	-0-	-5413	-0-	62 1 48 4	29132 2 3537 9	2	Y	3215	3081 0	115 1			39
11		35850 X	33565	-0-	-2285	-0-	119 1 7 4	29652 2 3787 9	2	Y	3443	3330 0	133 1			17
12		36208 X	32914	-0-	-3294	-0-	348 1 83 4	28843 2 3640 9	2	Y	3309	3220 0	74 1			32
01		34689 X	32648	-0-	-2041	-0-	386 1 78 4	28497 2 3687 9	2	Y	3352	3255 0	99 1			27
02		29596 X	28688	-0-	-908	-0-	199 1 230 4	25486 2 2773 9	2	Y	2521	2408 0	101 1			39
03		32767 X	30619	-0-	-2148	-0-	57 1 18 4	27070 2 3474 9	2	Y	3158	2992 0	182 1			22
		STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10416	PERF.10700	- 17955							
10		43400 X	34167	-0-	-9233	-0-	88 1 67 4	29054 2 4958 9	2	Y	4507	4391 0	100 1			55
11		42000 X	36087	-0-	-5913	-0-	173 1 10 4	31936 2 3968 9	2	Y	3607	3489 0	152 1			18
12		43400 X	35936	-0-	-7464	-0-	508 1 121 4	30949 2 4358 9	2	Y	3962	3856 0	85 1			39
01		43400 X	35398	-0-	-8002	-0-	502 1 101 4	30395 2 4400 9	2	Y	4000	3889 0	113 1			33
02		33712 X	28207	-0-	-5505	-0-	254 1 294 4	24221 2 3438 9	2	Y	3125	3008 0	102 1			48
03		37293 X	30978	-0-	-6315	-0-	91 1 30 4	26003 2 4854 9	2	Y	4413	4317 0	112 1			31

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					2825 1	33377 2	Y	3087	3065 1	7 8	82
10	48701 X	39665	-0-	-9036	67 4	3396 9					
11	47130 X	38055	-0-	-9075	3009 1	31561 2	Y	2973	2934 1	42 8	79
*12	48701 X	33505	-0-	-15196	215 4	3270 9					
*01	46314 X	44419	-0-	-1895	2589 1	27959 2	Y	2651	2613 1	19 8	98
02	37044 X	13366	-0-	-23678	41 4	2916 9					
*03	44047 X	44047	-0-	-0-	2295 1	38398 2	Y	3319	3328 1	41 8	48
					75 4	3651 9					
					12249 2	15 4	Y	1002	1008 1		42
					1102 9						
					40887 2	110 4	Y	2773	2738 1		77
					3050 9						

STATE RIO UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287047	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10714	- 18139	
10	44330 X	42500	-0-	-1830	-0-	36986 2	5514 9	Y	5013	4778 0	137 1	149
11	43170 X	38701	-0-	-4469	-0-	34394 2	4307 9	Y	3915	3801 0	194 1	64
12	44609 X	38532	-0-	-6077	-0-	34374 2	4158 9	Y	3780	3667 0	112 1	65
01	44144 X	33382	-0-	-10762	-0-	30420 2	2962 9	Y	2693	2593 0	134 1	27
02	39872 X	24689	-0-	-15183	-0-	21698 2	293 4	Y	2453	2303 0	109 1	68
03	42501 X	29392	-0-	-13109	-0-	25903 2	3489 9	Y	3172	3077 0	122 1	40
										1 8		

STATE RIO UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287048	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10671	- 18048	
10	55893 X	46031	-0-	-9862	-0-	38981 2	7050 9	Y	6409	6123 0	144 1	191
11	54090 X	45241	-0-	-8849	-0-	38313 2	6928 9	Y	6298	6155 0	224 1	104
12	43371 X	43371	-0-	-0-	-0-	37579 2	5792 9	Y	5265	5151 0	127 1	91
01	46035 X	41242	-0-	-4793	-0-	35856 2	5386 9	Y	4896	4768 0	163 1	50
02	41580 X	26609	-0-	-14971	-0-	22782 2	266 4	Y	3237	3078 0	118 1	91
03	46035 X	37443	-0-	-8592	-0-	31215 2	6228 9	Y	5662	5522 0	157 1	73
										1 8		

STATE RIO UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287068	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10667	- 18130	
10	41261 X	38601	-0-	-2660	-0-	34340 2	4261 9	Y	3874	3654 0	142 1	114
11	40385 X	40385	-0-	-0-	-0-	33849 2	6536 9	Y	5942	5755 0	198 1	98
12	41261 X	38691	-0-	-2570	-0-	33443 2	5248 9	Y	4771	4674 0	113 1	82
01	41261 X	40347	-0-	-914	-0-	34509 2	5838 9	Y	5307	5170 0	158 1	55
02	39732 X	31597	-0-	-8135	-0-	26758 2	348 4	Y	4083	3884 0	139 1	115
*03	43309 X	43309	-0-	-0-	-0-	37116 2	6193 9	Y	5630	5489 0	182 1	72
										2 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287245	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10574	PERF.10750	- 20781				
10	56358 X	46486	-0-	-9872	-0-	37063	2	9423	9	Y	8566	8279	0	159	1	222
11	54540 X	45385	-0-	-9155	-0-	36166	2	9219	9	Y	8381	8200	0	235	1	163
12	56358 X	46177	-0-	-10181	-0-	37143	2	9034	9	Y	8213	8136	0	125	1	115
01	50623 X	45933	-0-	-4690	-0-	36497	2	9436	9	Y	8578	8360	0	253	1	74
02	42364 X	33168	-0-	-9196	-0-	26395	2	6	4	Y	6152	5466	0	619	1	141
*03	48719 X	48719	-0-	-0-	-0-	38739	2	9980	9	Y	9073	8866	0	206	1	140
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287246	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10818	- 20775				
10	65286 X	52976	-0-	-12310	-0-	41959	2	11017	9	Y	10015	9688	0	181	1	259
11	58740 X	51156	-0-	-7584	-0-	40161	2	10995	9	Y	9995	9793	0	262	1	195
12	60698 X	39829	-0-	-20869	-0-	31399	2	8430	9	Y	7664	7645	0	106	1	108
01	54777 X	33401	-0-	-21376	-0-	25857	2	7544	9	Y	6858	6714	0	189	1	59
02	48972 X	32311	-0-	-16661	-0-	25327	2	14	4	Y	6336	5621	0	628	1	146
03	52979 X	28794	-0-	-24185	-0-	22941	2	5853	9	Y	5321	5261	0	123	1	82
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287248	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	10874	PERF.11212	- 20927				
10	77345 X	63867	-0-	-13478	-0-	52762	2	11105	9	Y	10095	9744	0	208	1	261
11	74850 X	58957	-0-	-15893	-0-	48497	2	10460	9	Y	9509	9290	0	290	1	185
12	75051 X	56067	-0-	-18984	-0-	46270	2	9797	9	Y	8906	8816	0	150	1	125
01	71207 X	54958	-0-	-16249	-0-	45288	2	9670	9	Y	8791	8546	0	288	1	76
02	51912 X	47017	-0-	-4895	-0-	38890	2	8	4	Y	7381	6518	0	770	1	169
*03	62874 X	62874	-0-	-0-	-0-	52324	2	10550	9	Y	9591	9342	0	269	1	147
LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #:		1H	RRCID ->	287261	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11367	- 18550				
10	43927 X	28281	-0-	-15646	-0-	22252	2	6029	9	Y	5481	5344	1			178
11	42510 X	31071	-0-	-11439	-0-	24428	2	6643	9	Y	6039	5978	1			239
12	36952 X	33957	-0-	-2995	-0-	26896	2	188	4	Y	6248	6179	1			308
01	35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	28701	2	4	4	Y	6550	6636	1			222
02	22288 X	20841	-0-	-1447	-0-	16613	2	4228	9	Y	3844	3896	1			170
03	24676 X	11616	-0-	-13060	-0-	9502	2	2114	9	Y	1922	1974	1			118
LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #:		4H	RRCID ->	287262	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11428	- 18684				
10	43710 X	31879	-0-	-11831	-0-	25942	2	5937	9	Y	5397	5446	1			174
11	42150 X	37819	-0-	-4331	-0-	30959	2	6860	9	Y	6236	6166	1			244
12	42160 X	32374	-0-	-9786	-0-	26896	2	189	4	Y	4808	4815	1			237
01	39401 X	36446	-0-	-2955	-0-	30045	2	4	4	Y	5815	5854	1			198
02	35308 X	26293	-0-	-9015	-0-	21310	2	4983	9	Y	4530	4527	1			201
*03	41627 X	41627	-0-	-0-	-0-	34182	2	7445	9	Y	6768	6554	1			415

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #:		5H	RRCID ->	287263	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11391	-	18631					
10		34844 X	33341	-0-	-1503	-0-	27145	2	6196	9	Y	5633	5679	1				182
11		33720 X	31235	-0-	-2485	-0-	25597	2	5638	9	Y	5125	5106	1				201
12		34844 X	29052	-0-	-5792	-0-	23562	2	165	4	Y	4841	4800	1				242
01		34286 X	30395	-0-	-3891	-0-	5325	9	24827	2	4	4	Y	5058	5126	1		174
02		26880 X	18693	-0-	-8187	-0-	5564	9	15217	2	3476	9	Y	3160	3193	1		141
03		29760 X	29505	-0-	-255	-0-	23781	2	5724	9	Y	5204	5025	1				320
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #:		6H	RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11402	-	18688					
10		40424 X	36520	-0-	-3904	-0-	28453	2	8067	9	Y	7334	7396	1				238
11		39120 X	32589	-0-	-6531	-0-	25669	2	6920	9	Y	6291	6281	1				248
12		39711 X	34056	-0-	-5655	-0-	26665	2	187	4	Y	6549	6470	1				327
01		39711 X	30081	-0-	-9630	-0-	7204	9	23669	2	3	4	Y	5826	5953	1		200
02		35616 X	19487	-0-	-16129	-0-	6409	9	15224	2	4263	9	Y	3875	3902	1		173
03		36518 X	24593	-0-	-11925	-0-	19236	2	5357	9	Y	4870	4742	1				301
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #:		7H	RRCID ->	287265	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11479	-	18598					
10		10199 X	9756	-0-	-443	-0-	7269	2	2487	9	Y	2261	2187	1				74
11		32590 X	32590	-0-	-0-	-0-	24663	2	7927	9	Y	7206	6992	1				288
12		36813 X	36813	-0-	-0-	-0-	28389	2	199	4	Y	7477	7392	1				373
01		34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	8225	9	27018	2	4	4	Y	6971	7105	1		239
02		30408 X	23860	-0-	-6548	-0-	7668	9	18611	2	5249	9	Y	4772	4798	1		213
03		36487 X	30201	-0-	-6286	-0-	23527	2	6674	9	Y	6067	5910	1				370
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287287	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10774	-	20877					
10		54870 X	47950	-0-	-6920	-0-	38723	2	9227	9	Y	8388	8122	0	148	1		217
11		53100 X	46712	-0-	-6388	-0-	37455	2	9257	9	Y	8415	8248	0	216	1		164
12		54870 X	42659	-0-	-12211	-0-	34356	2	8303	9	Y	7548	7501	0	105	1		106
01		51367 X	47248	-0-	-4119	-0-	37877	2	9371	9	Y	8519	8302	0	243	1		74
*02		46396 X	37319	-0-	-9077	-0-	30303	2	8	4	Y	6371	5659	0	640	1		146
03		48267 X	46159	-0-	-2108	-0-	7008	9	37007	2	9152	9	Y	8320	8129	0	206	128
LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #:		2H	RRCID ->	287297	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11420	-	18603					
10		28489 X	18187	-0-	-10302	-0-	12761	2	5426	9	Y	4933	5011	1				162
11		18120 X	16084	-0-	-2036	-0-	10647	2	5437	9	Y	4943	4906	1				199
12		22475 X	12576	-0-	-9899	-0-	7356	2	50	4	Y	4700	4659	1				240
01		22475 X	2473	-0-	-20002	-0-	5170	9	109	2	2364	9	Y	2149	2313	1		76
02		20300 X	-0-	-0-	-20300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	76	1				-0-
03		18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288016	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL DEPTH	10826	PERF.11202	-	21026					
10		122977 X	94842	-0-	-28135	-0-	82749	2	12093	9	Y	10994	10541	0	295	1	282
11		97500 X	88353	-0-	-9147	-0-	76966	2	11387	9	Y	10352	10031	0	403	1	200
12		100750 X	86872	-0-	-13878	-0-	75939	2	10933	9	Y	9939	9700	0	302	1	137
01		100471 X	80895	-0-	-19576	-0-	70379	2	10516	9	Y	9560	9136	0	474	1	81
02		80864 X	60241	-0-	-20623	-0-	52424	2	10	4	Y	7097	6185	0	833	1	160
03		89528 X	87461	-0-	-2067	-0-	76741	2	10720	9	Y	9745	9326	0	432	1	147
STATE CORREA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288075	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10900	-	20764					
10		95821 X	68043	-0-	-27778	-0-	55904	2	12139	9	Y	11035	10880	1			394
11		92730 X	54237	-0-	-38493	-0-	44188	2	10049	9	Y	9135	9401	1	5	8	123
12		90210 X	50496	-0-	-39714	-0-	40875	2	235	4	Y	8533	8589	1			67
01		90210 X	49969	-0-	-40241	-0-	41002	2	34	4	Y	8121	8139	1	5	8	44
02		70392 X	35620	-0-	-34772	-0-	29126	2	295	4	Y	5635	5629	1			50
03		68045 X	37788	-0-	-30257	-0-	30903	2	6885	9	Y	6259	6283	1	1	8	25
STATE CORREA UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288098	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL DEPTH	11260	PERF.11334	-	21247					
10		135935 X	92765	-0-	-43170	-0-	83615	2	9150	9	Y	8318	8224	1			291
11		130770 X	80214	-0-	-50556	-0-	71822	2	8392	9	Y	7629	7803	1	17	8	100
12		127596 X	81739	-0-	-45857	-0-	73121	2	343	4	Y	7523	7565	1			58
01		127596 X	70164	-0-	-57432	-0-	63813	2	41	4	Y	5736	5750	1	15	8	29
02		102144 X	64304	-0-	-37840	-0-	57806	2	447	4	Y	5501	5483	1			47
*03		99476 X	99476	-0-	-0-	-0-	89669	2	9807	9	Y	8915	8923	1	5	8	34
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288221	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.10562	-	18033					
10		56730 X	43498	-0-	-13232	-0-	38429	2	5069	9	Y	4608	4365	0	143	1	468
11		54900 X	38265	-0-	-16635	-0-	33678	2	4587	9	Y	4170	4161	0	189	1	284
12		56730 X	41625	-0-	-15105	-0-	36801	2	4824	9	Y	4385	3850	0	119	1	700
01		56141 X	39969	-0-	-16172	-0-	35775	2	4194	9	Y	3813	3969	0	157	1	383
02		48356 X	24904	-0-	-23452	-0-	22045	2	13	4	Y	2587	2587	0	110	1	273
03		43493 X	20399	-0-	-23094	-0-	16128	2	4271	9	Y	3883	3768	0	87	1	300
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288222	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10620	-	17921					
10		40517 X	26473	-0-	-14044	-0-	23683	2	2790	9	Y	2536	2239	0	86	1	257
11		29220 X	19689	-0-	-9531	-0-	17566	2	2123	9	Y	1930	1944	0	108	1	130
12		19592 X	367	-0-	-19225	-0-	297	2	70	9	Y	64	183	0	1	1	10
01		26474 X	-0-	-0-	-26474	-0-	-0-	2			Y	-0-	10	0			-0-
02		23912 X	1749	-0-	-22163	-0-	1475	2	6	4	Y	244	210	0	8	1	26
03		26474 X	10863	-0-	-15611	-0-	9539	2	1324	9	Y	1204	1090	0	47	1	91

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1602H		RRCID -> 288243		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	90706 X	59166	-0-	-31540	-0-	48976	2	10190	9	Y	9264	8920	0	180	1	330
11	82410 X	54025	-0-	-28385	-0-	45571	2	8454	9	Y	7685	7640	0	251	1	118
12	69068 X	53715	-0-	-15353	-0-	44923	2	1	4	Y	7992	7840	0	145	1	125
01	68448 X	50164	-0-	-18284	-0-	8791 41710	9 2	8454	9	Y	7685	7543	0	182	1	79
02	58156 X	23915	-0-	-34241	-0-	19973	2	3942	9	Y	3584	3504	0	99	1	60
*03	63057 X	63057	-0-	-0-	-0-	53266	2	9791	9	Y	8901	8557	0	272	1	129
												3	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 1603H		RRCID -> 288244		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026						
10	88939 X	70416	-0-	-18523	-0-	58121	2	12295	9	Y	11177	10793	0	179	1	400
11	78600 X	64607	-0-	-13993	-0-	53740	2	10867	9	Y	9879	9866	0	253	1	153
12	81220 X	62123	-0-	-19097	-0-	51589	2	1	4	Y	9575	9447	0	130	1	151
01	79856 X	59922	-0-	-19934	-0-	10533 50235	9 2	9687	9	Y	8806	8689	0	171	1	91
02	56140 X	30321	-0-	-25819	-0-	25530	2	4791	9	Y	4355	4272	0	100	1	74
03	62155 X	60042	-0-	-2113	-0-	49919	2	10123	9	Y	9203	8939	0	201	1	135
												2	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119						
10	92442 X	61425	-0-	-31017	-0-	50102	2	11323	9	Y	10294	9925	0	176	1	368
11	78780 X	57821	-0-	-20959	-0-	47477	2	10344	9	Y	9404	9373	0	247	1	146
12	73284 X	57305	-0-	-15979	-0-	47407	2	9898	9	Y	8998	8871	0	131	1	142
01	70370 X	54523	-0-	-15847	-0-	45023	2	9500	9	Y	8636	8514	0	169	1	90
02	58997 X	58997	-0-	-0-	-0-	49788	2	9209	9	Y	8372	8109	0	212	1	141
03	59334 X	55963	-0-	-3371	-0-	46845	2	9118	9	Y	8289	8102	0	206	1	121
												1	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608						
10	120125 X	80519	-0-	-39606	-0-	65216	2	15303	9	Y	13912	13363	0	301	1	416
11	116250 X	71488	-0-	-44762	-0-	59186	2	12302	9	Y	11184	11041	0	363	1	185
12	111507 X	56437	-0-	-55070	-0-	46322	2	10115	9	Y	9195	9062	0	159	1	159
01	86025 X	59338	-0-	-26687	-0-	49355	2	9983	9	Y	9075	8902	0	229	1	94
02	75656 X	32745	-0-	-42911	-0-	27292	2	5453	9	Y	4957	4772	0	139	1	140
03	80507 X	56005	-0-	-24502	-0-	46861	2	9144	9	Y	8313	8097	0	246	1	107
												3	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618						
10	157697 X	99424	-0-	-58273	-0-	80116	2	19308	9	Y	17553	16884	0	356	1	525
11	129390 X	87174	-0-	-42216	-0-	71418	2	15756	9	Y	14324	14190	0	407	1	238
12	121613 X	88333	-0-	-33280	-0-	72685	2	15648	9	Y	14225	13988	0	228	1	247
01	121613 X	37706	-0-	-83907	-0-	30660	2	7046	9	Y	6405	6446	0	130	1	66
02	90944 X	8412	-0-	-82532	-0-	6129	2	46	4	Y	2034	2012	0	30	1	58
03	99417 X	36342	-0-	-63075	-0-	2237 27978 8348	9 2 9	16	4	Y	7589	7403	0	142	1	99
												3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SCRAPFILE SOUTH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

		WELL #: 1H		RRCID -> 288267	COMPL. DATE 07/05/2019	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12405	- 19465									
10		48391 X	30964	-0-	-17427	-0-	21273	2	9691	9	Y	8810	8580	0	100	1	257
11		43200 X	24644	-0-	-18556	-0-	16374	2	51	4	Y	7472	7428	0	76	1	188
							8219	9					37	8			
12		41075 X	28211	-0-	-12864	-0-	18541	2	9670	9	Y	8791	8666	0	90	1	223
01		38223 X	27376	-0-	-10847	-0-	17612	2	118	4	Y	8769	8749	0	84	1	159
							9646	9									
02		23408 X	19419	-0-	-3989	-0-	12700	2	44	4	Y	6068	5971	0	42	1	214
							6675	9									
*03		29689 X	29689	-0-	-0-	-0-	19736	2	9953	9	Y	9048	9044	0	79	1	139

STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617	- 20526									
10		14B2 EXT	35212	-0-	35212	35212	28322	2	803	4	Y	5534	5261	1			273
							6087	9									
11		14B2 EXT	217920	-0-	217920	253132	183953	2	1351	4	Y	29651	29470	1			454
							32616	9									
12		390299 X	137167	-0-	-253132	-0-	11	1	115690	2	Y	19353	19308	1			499
							178	4	21288	9							
*01		222828 X	81237	-0-	-141591	-0-	237	1	66793	2	Y	12127	12391	1	8	8	227
							867	4	13340	9							
*02		201264 X	54547	-0-	-146717	-0-	137	1	44878	2	Y	8040	7774	1			493
							688	4	8844	9							
03		222828 X	103188	-0-	-119640	-0-	381	1	85634	2	Y	14926	15025	1			394
							754	4	16419	9							

MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11788	PERF.11940	- 16757									
10		39990 X	25348	-0-	-14642	-0-	20009	2	25	4	Y	4831	4389	0	462	1	43
							5314	9									
11		32790 X	24401	-0-	-8389	-0-	18769	2	5632	9	Y	5120	5042	0	37	1	55
													29	8			
12		29729 X	28905	-0-	-824	-0-	22344	2	113	4	Y	5862	5816	0	36	1	65
							6448	9									
01		27621 X	24622	-0-	-2999	-0-	19038	2	5584	9	Y	5076	5059	0	46	1	35
													1	8			
02		24752 X	18791	-0-	-5961	-0-	14388	2	74	4	Y	3935	3806	0	72	1	92
							4329	9									
03		27404 X	20365	-0-	-7039	-0-	15584	2	4781	9	Y	4346	4368	0	23	1	45
													2	8			

STATE CORREA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710	- 20788									
10		81313 X	65253	-0-	-16060	-0-	53367	2	11886	9	Y	10805	10620	1			386
11		76080 X	53828	-0-	-22252	-0-	44375	2	9453	9	Y	8594	8859	1	5	8	116
12		75113 X	43936	-0-	-31177	-0-	36406	2	222	4	Y	6644	6708	1			52
							7308	9									
01		75113 X	37405	-0-	-37708	-0-	31520	2	29	4	Y	5324	5344	1	3	8	29
							5856	9									
02		61908 X	25720	-0-	-36188	-0-	21531	2	244	4	Y	3586	3583	1			32
							3945	9									
03		65255 X	25196	-0-	-40059	-0-	20966	2	4230	9	Y	3845	3861	1	1	8	15

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #: 4H			RRCID -> 288460	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10943	- 21024							
10	85281 X	47674	-0-	-37607	-0-	40853 6804	2 9	17	4	Y	6185	6128	1			219
11	81000 X	42537	-0-	-38463	-0-	36257	2	6280	9	Y	5709	5846	1	5	8	77
12	81871 X	39733	-0-	-42138	-0-	33775	2	212	4	Y	5224	5260	1			41
01	76322 X	46714	-0-	-29608	-0-	5746 40323	9 2	33	4	Y	5780	5786	1	5	8	30
02	59472 X	33874	-0-	-25598	-0-	6358 28730	9 2	285	4	Y	4417	4409	1			38
03	47678 X	38413	-0-	-9265	-0-	4859 32925	9 2	5488	9	Y	4989	5006	1	1	8	20
STATE CORREA UNIT		WELL #: 5H			RRCID -> 288537	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH 10519	PERF.10645	- 20590							
10	86056 X	29264	-0-	-56792	-0-	23155	2	6109	9	Y	5554	5492	1			200
11	83280 X	64886	-0-	-18394	-0-	50485	2	14401	9	Y	13092	13099	1	16	8	177
12	80073 X	77413	-0-	-2660	-0-	60241	2	309	4	Y	15330	15386	1			121
01	75392 X	32196	-0-	-43196	-0-	16863 25896	9 2	26	4	Y	5704	5784	1	10	8	31
02	54936 X	21494	-0-	-33442	-0-	6274 17165	9 2	205	4	Y	3749	3747	1			33
03	60822 X	24101	-0-	-36721	-0-	4124 19129	9 2	4972	9	Y	4520	4533	1	2	8	18
STATE CORREA UNIT		WELL #: 6H			RRCID -> 288538	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11040	- 20986							
10	108779 X	5688	-0-	-103091	-0-	4745	2	943	9	Y	857	970	1			31
11	105270 X	32832	-0-	-72438	-0-	26662	2	6170	9	Y	5609	5546	1	19	8	75
12	104067 X	45020	-0-	-59047	-0-	36330	2	235	4	Y	7686	7701	1			60
01	100006 X	18547	-0-	-81459	-0-	8455 15105	9 2	25	4	Y	3106	3138	1	11	8	17
02	49392 X	16546	-0-	-32846	-0-	3417 13456	9 2	233	4	Y	2597	2591	1			23
03	45012 X	20275	-0-	-24737	-0-	2857 16513	9 2	3762	9	Y	3420	3428	1	2	8	13
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 3H			RRCID -> 288558	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10574	- 19349							
10	14B2 EXT	35020	-0-	35020	35020	29357 4839	2 9	824	4	Y	4399	4182	1			217
11	14B2 EXT	166234	-0-	166234	201254	146677 18480	2 9	1077	4	Y	16800	16760	1			257
12	297398 X	96144	-0-	-201254	-0-	24 136	1 4	86314 9670	2 9	Y	8791	8821	1			227
*01	169043 X	58222	-0-	-110821	-0-	193 706	1 4	51088 6235	2 9	Y	5668	5785	1	4	8	106
*02	152684 X	54725	-0-	-97959	-0-	155 782	1 4	47889 5899	2 9	Y	5363	5140	1			329
03	169043 X	71220	-0-	-97823	-0-	296 586	1 4	62687 7651	2 9	Y	6955	7100	1			184

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289005		COMPL. DATE 01/02/2020					TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786					
10	47802 X	37203	-0-	-10599	-0-	28049	2	9154	9	Y	8322	8309	0	40	1	279
11	46260 X	37658	-0-	-8602	-0-	29163	2	8495	9	Y	7723	7709	0	66	1	195
12	47492 X	38770	-0-	-8722	-0-	30344	2	8426	9	Y	7660	5996	0	1822	1	37
01	39277 X	37752	-0-	-1525	-0-	29279	2	8473	9	Y	7703	7602	0	74	1	60
02	29308 X	29308	-0-	-0-	-0-	22909	2	6399	9	Y	5817	5671	0	121	1	85
*03	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	24988	2	7659	9	Y	6963	6960	0	29	1	57
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289008		COMPL. DATE 01/02/2020					TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683					
10	45074 X	23028	-0-	-22046	-0-	17539	2	5489	9	Y	4990	5011	0	24	1	167
11	43620 X	21956	-0-	-21664	-0-	16650	2	5306	9	Y	4824	4807	0	35	1	122
12	37603 X	22136	-0-	-15467	-0-	16832	2	5304	9	Y	4822	3779	0	1142	1	23
01	33759 X	21001	-0-	-12758	-0-	15787	2	5214	9	Y	4740	4684	0	38	1	37
02	24332 X	15922	-0-	-8410	-0-	12290	2	3632	9	Y	3302	3225	0	66	1	48
03	23033 X	15395	-0-	-7638	-0-	11855	2	3540	9	Y	3218	3225	0	14	1	26
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289009		COMPL. DATE 01/02/2020					TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765					
10	34348 X	18640	-0-	-15708	-0-	14592	2	4048	9	Y	3680	3677	0	18	1	123
11	31560 X	19466	-0-	-12094	-0-	15482	2	3984	9	Y	3622	3603	0	30	1	91
12	29605 X	20246	-0-	-9359	-0-	15597	2	4649	9	Y	4226	3300	0	997	1	20
01	28365 X	21643	-0-	-6722	-0-	16865	2	4778	9	Y	4344	4293	0	34	1	34
02	25620 X	17196	-0-	-8424	-0-	13211	2	3985	9	Y	3623	3536	0	68	1	53
03	20243 X	19271	-0-	-972	-0-	15518	2	3753	9	Y	3412	3418	0	18	1	28
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289010		COMPL. DATE 01/02/2020					TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805					
10	45601 X	31083	-0-	-14518	-0-	25100	2	5983	9	Y	5439	5440	0	36	1	182
11	44130 X	28267	-0-	-15863	-0-	22998	2	5269	9	Y	4790	4761	0	52	1	120
12	42470 X	34395	-0-	-8075	-0-	28249	2	6146	9	Y	5587	4348	0	1332	1	27
01	38130 X	31242	-0-	-6888	-0-	25452	2	5790	9	Y	5264	5181	0	64	1	41
02	34440 X	25882	-0-	-8558	-0-	21117	2	4765	9	Y	4332	4213	0	97	1	63
03	34410 X	27549	-0-	-6861	-0-	22562	2	4987	9	Y	4534	4529	0	29	1	37

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	83108	-0-	83108	83489	68184 14520	2 9	404	4	Y	13200	12718	0	428	1	104
11	14B2 EXT	62595	-0-	62595	146084	67 276	1 4	50953	2	Y	10272	9898	0	421	1	47
12	14B2 EXT	75347	-0-	75347	221431	175 80	1 4	61443	2	Y	12408	12143	0	232	1	80
01	293224 X	71793	-0-	-221431	-0-	177 153	1 4	58924	2	Y	11399	11100	0	290	1	80
02	131740 X	56185	-0-	-75555	-0-	147 446	1 4	46073	2	Y	8654	8401	0	226	1	107
03	83111 X	68886	-0-	-14225	-0-	162 11	1 4	56970	2	Y	10675	10386	0	288	1	105

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781						
10	14B2 EXT	128475	-0-	128475	128527	105628 22581	2 9	266	4	Y	20528	19687	0	679	1	162
11	14B2 EXT	98938	-0-	98938	227465	106 189	1 4	80355	2	Y	16625	15910	0	788	1	76
12	14B2 EXT	91815	-0-	91815	319280	213 78	1 4	74520	2	Y	15458	15113	0	321	1	100
01	405004 X	85724	-0-	-319280	-0-	206 147	1 4	68753	2	Y	15107	14742	0	350	1	106
02	129976 X	63404	-0-	-66572	-0-	163 476	1 4	51021	2	Y	10676	10394	0	256	1	132
03	128464 X	81550	-0-	-46914	-0-	187 12	1 4	65927	2	Y	14022	13671	0	341	1	139

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852						
10	14B2 EXT	156801	-0-	156801	156863	127092 29413	2 9	296	4	Y	26739	25702	0	825	1	212
11	14B2 EXT	123302	-0-	123302	280165	130 23	1 4	98578	2	Y	22337	21492	0	941	1	103
12	14B2 EXT	116059	-0-	116059	396224	264 23199	1 9	92596	2	Y	21090	20765	0	291	1	137
01	500767 X	104543	-0-	-396224	-0-	250 20573	1 9	83720	2	Y	18703	18250	0	449	1	131
02	129248 X	83646	-0-	-45602	-0-	214 504	1 4	67159	2	Y	14335	13967	0	322	1	177
03	143096 X	94826	-0-	-48270	-0-	217 17989	1 9	76620	2	Y	16354	15988	0	378	1	162

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410						
10	SHUT IN	154079	-0-	154079	154079	122470 31320	2 9	289	4	Y	28473	27195	0	1054	1	224
11	14B2 EXT	115134	-0-	115134	269213	120 211	1 4	91271	2	Y	21393	20625	0	881	1	98
12	14B2 EXT	75419	-0-	75419	344632	170 73	1 4	59665	2	Y	14101	13897	0	211	1	91
01	402147 X	57515	-0-	-344632	-0-	133 127	1 4	44585	2	Y	11518	11273	0	249	1	81
02	136780 X	53203	-0-	-83577	-0-	135 428	1 4	42463	2	Y	9252	9020	0	198	1	115
03	151435 X	54158	-0-	-97277	-0-	125 9	1 4	44131	2	Y	8994	8806	0	212	1	89

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
				1H	RRCID -> 289164	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10560	PERF.10725				- 20795					
10		SHUT IN	193825	-0-	193825	193825	155388 38103	2 9	334	4	Y	34639	33272	0	1093	1	274
11		14B2 EXT	173756	-0-	173756	367581	180 317	1 4	137137 36122	2 9	Y	32838	31657	0	1282	1	151
12		14B2 EXT	128004	-0-	128004	495585	291 580	1 4	102117 25016	2 9	Y	22742	22420	0	325	1	148
01		614633 X	119048	-0-	-495585	-0-	288 248	1 4	96044 22468	2 9	Y	20425	19909	0	508	1	143
02		107772 X	79508	-0-	-28264	-0-	205 664	1 4	64333 14306	2 9	Y	13005	12589	0	399	1	160
03		119319 X	48797	-0-	-70522	-0-	115 8	1 4	40594 8080	2 9	Y	7345	7170	0	260	1	72
				2H	RRCID -> 289165	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10707				- 20845					
10		14B2 EXT	109947	-0-	109947	109947	85643 20689	2 9	3615	4	Y	18808	18032	0	627	1	149
11		14B2 EXT	102972	-0-	102972	212919	106 267	1 4	80714 21885	2 9	Y	19895	19188	0	746	1	92
12		14B2 EXT	106244	-0-	106244	319163	238 137	1 4	83791 22078	2 9	Y	20071	19769	0	264	1	130
01		417921 X	98758	-0-	-319163	-0-	234 226	1 4	78212 20086	2 9	Y	18260	17849	0	399	1	128
02		107772 X	39778	-0-	-67994	-0-	100 362	1 4	31293 8023	2 9	Y	7294	7176	0	156	1	90
03		109957 X	5876	-0-	-104081	-0-	10 3	1 4	3568 2295	2 9	Y	2086	2137	0	17	1	21
				3H	RRCID -> 289234	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11625				- 21527					
10		125953 X	75210	-0-	-50743	-0-	56992	2	18218	9	Y	16562	16534	1			129
11		121890 X	68528	-0-	-53362	-0-	51883	2	16645	9	Y	15132	15064	1			197
12		102796 X	65582	-0-	-37214	-0-	49854 15605	2 9	123	4	Y	14186	14101	1			282
01		92070 X	60500	-0-	-31570	-0-	45888 14611	2 9	1	4	Y	13283	13386	1			179
02		58492 X	46021	-0-	-12471	-0-	34943	2	11078	9	Y	10071	10098	1			152
03		64759 X	56267	-0-	-8492	-0-	42605	2	13662	9	Y	12420	12518	1			54
				8H	RRCID -> 289258	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 11990	PERF.12242				- 16841					
10		16771 X	11725	-0-	-5046	-0-	9238	2	2487	9	Y	2261	2259	0	11	1	148
11		15150 X	10339	-0-	-4811	-0-	8183	2	2156	9	Y	1960	1976	0	14	1	105
12		15655 X	10299	-0-	-5356	-0-	8167	2	2132	9	Y	1938	1933	0	11	1	99
01		14756 X	11478	-0-	-3278	-0-	9213	2	2265	9	Y	2059	1553	0	563	1	40
02		10248 X	6558	-0-	-3690	-0-	4927	2	1631	9	Y	1483	1378	0	122	1	23
03		11346 X	8316	-0-	-3030	-0-	6523	2	1793	9	Y	1630	1606	0	21	1	25
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		5H	RRCID ->	289259	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL	DEPTH	12073	PERF.	12217	-	16896
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	17422 X	15814	-0-	-1608	-0-	11903	2	3911	9	Y	3555	3556	0	12	232
11	16740 X	16048	-0-	-692	-0-	12451	2	3597	9	Y	3270	3290	0	19	176
12	17298 X	14969	-0-	-2329	-0-	11516	2	3453	9	Y	3139	3140	0	14	161
01	17298 X	10508	-0-	-6790	-0-	8120	2	2388	9	Y	2171	1683	0	605	42
02	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	12680	2	3218	9	Y	2925	2684	0	238	45
*03	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	16169	2	3733	9	Y	3394	3346	0	41	51
APOLLO 7															
		WELL #:		4H	RRCID ->	289260	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL	DEPTH	11885	PERF.	12187	-	16709
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	409	2	88	9	Y	80	88	0		5
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	441	2	54	9	Y	49	49	0	1	3
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1002	2	197	9	Y	179	172	0	1	9
01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	711	2	270	9	Y	245	183	0	66	5
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1355	2	70	4	Y	679	620	0	54	10
*03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	410	2	818	9	Y	744	737	0	6	11
APOLLO 7															
		WELL #:		9H	RRCID ->	289263	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL	DEPTH	12035	PERF.	12158	-	16889
10	19809 X	18506	-0-	-1303	-0-	14539	2	3967	9	Y	3606	3606	0	14	236
11	19170 X	17772	-0-	-1398	-0-	14059	2	3713	9	Y	3375	3394	0	21	182
12	19964 X	17937	-0-	-2027	-0-	14178	2	3759	9	Y	3417	3407	0	17	175
01	19964 X	17595	-0-	-2369	-0-	13931	2	3664	9	Y	3331	2528	0	911	65
02	18032 X	12758	-0-	-5274	-0-	10060	2	2698	9	Y	2453	2278	0	203	37
03	18507 X	16061	-0-	-2446	-0-	12869	2	3192	9	Y	2902	2859	0	35	44
APOLLO 7															
		WELL #:		10H	RRCID ->	289264	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.	12206	-	16818
10	20863 X	14039	-0-	-6824	-0-	11270	2	2769	9	Y	2517	2548	0	12	164
11	20190 X	13306	-0-	-6884	-0-	10615	2	2691	9	Y	2446	2444	0	18	131
12	20863 X	13954	-0-	-6909	-0-	10978	2	2976	9	Y	2705	2683	0	15	138
01	19995 X	12857	-0-	-7138	-0-	10086	2	2771	9	Y	2519	1914	0	692	49
02	16156 X	10933	-0-	-5223	-0-	8601	2	2332	9	Y	2120	1945	0	192	32
03	14043 X	13457	-0-	-586	-0-	10846	2	2611	9	Y	2374	2318	0	52	35
APOLLO 7															
		WELL #:		6H	RRCID ->	289265	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.	12119	-	16824
10	21173 X	16775	-0-	-4398	-0-	13467	2	3308	9	Y	3007	2997	0	15	196
11	20490 X	12333	-0-	-8157	-0-	9717	2	2616	9	Y	2378	2415	0	17	128
12	20491 X	11211	-0-	-9280	-0-	8821	2	2390	9	Y	2173	2177	0	13	111
01	20491 X	8799	-0-	-11692	-0-	6622	2	2177	9	Y	1979	1507	0	543	38
02	15932 X	7763	-0-	-8169	-0-	5889	2	1874	9	Y	1704	1578	0	138	26
03	16771 X	9395	-0-	-7376	-0-	7693	2	1702	9	Y	1547	1530	0	19	23

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		24676 X	17728	-0-	-6948	-0-	14636	2	3092	9	Y	2811	2812	0	15	1	183
11		23340 X	14942	-0-	-8398	-0-	12115	2	2827	9	Y	2570	2583	0	20	1	138
12		24118 X	15487	-0-	-8631	-0-	12108	2	3379	9	Y	3072	3037	0	16	1	157
01		20956 X	13390	-0-	-7566	-0-	10452	2	2938	9	Y	2671	2038	0	736	1	52
02		16100 X	11294	-0-	-4806	-0-	8986	2	2308	9	Y	2098	1943	0	175	1	32
03		17732 X	14455	-0-	-3277	-0-	11736	2	2719	9	Y	2472	2433	0	33	1	37

APOLLO 7		WELL #:		11H	RRCID ->	289267	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	1.2396	- 16887				
10		34410 X	23151	-0-	-11259	-0-	20225	2	2926	9	Y	2660	2647	0	23	1	173
11		33300 X	21443	-0-	-11857	-0-	18596	2	2847	9	Y	2588	2577	0	33	1	138
12		34224 X	23148	-0-	-11076	-0-	20225	2	2923	9	Y	2657	2631	0	29	1	135
01		32550 X	23919	-0-	-8631	-0-	21489	2	2430	9	Y	2209	1682	0	617	1	43
02		21392 X	20655	-0-	-737	-0-	18579	2	2076	9	Y	1887	1739	0	162	1	29
*03		23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	21244	2	2430	9	Y	2209	2170	0	34	1	33

LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #:		1H	RRCID ->	289327	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	1.1510	- 21551				
10		95480 X	53466	-0-	-42014	-0-	40864	2	12602	9	Y	11456	11446	1			88
11		92400 X	50498	-0-	-41902	-0-	38990	2	11508	9	Y	10462	10414	1			136
12		80104 X	50764	-0-	-29340	-0-	39546	2	119	4	Y	10090	10025	1			201
01		73160 X	49867	-0-	-23293	-0-	11099	9	39075	2	Y	9810	9878	1			133
02		54292 X	35530	-0-	-18762	-0-	10791	9	27980	2	Y	6864	6893	1			104
03		53475 X	42243	-0-	-11232	-0-	33510	2	8733	9	Y	7939	8008	1			35

LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #:		2H	RRCID ->	289361	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11297	PERF.	1.1435	- 21627				
10		116343 X	66488	-0-	-49855	-0-	51734	2	14754	9	Y	13413	13389	1			104
11		97230 X	62156	-0-	-35074	-0-	48713	2	13443	9	Y	12221	12167	1			158
12		86180 X	55931	-0-	-30249	-0-	43996	2	113	4	Y	10747	10692	1			213
01		78585 X	55834	-0-	-22751	-0-	11822	9	44272	2	Y	10510	10580	1			143
02		60956 X	40711	-0-	-20245	-0-	11561	9	32480	2	Y	7483	7513	1			113
03		66495 X	48398	-0-	-18097	-0-	38711	2	9687	9	Y	8806	8881	1			38

LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #:		4H	RRCID ->	289368	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	1.1603	- 21560				
10		121458 X	75239	-0-	-46219	-0-	57800	2	17439	9	Y	15854	15825	1			123
11		108390 X	67862	-0-	-40528	-0-	51928	2	15934	9	Y	14485	14421	1			187
12		96937 X	65194	-0-	-31743	-0-	49839	2	98	4	Y	13870	13780	1			277
01		86583 X	61630	-0-	-24953	-0-	15257	9	47353	2	Y	12978	13079	1			176
02		58968 X	44865	-0-	-14103	-0-	14276	9	34537	2	Y	9389	9423	1			142
03		65286 X	54001	-0-	-11285	-0-	41702	2	12299	9	Y	11181	11274	1			49

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID ->	289369	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11347	PERF.11634	-		21623			
10		119040 X	91589	-0-	-27451	-0-	70716 2	20873 9	Y	18975	18940 1					147
11		114780 X	85658	-0-	-29122	-0-	66642 2	19016 9	Y	17287	17210 1					224
12		118606 X	80693	-0-	-37913	-0-	61677 2	194 4	Y	17111	16998 1					337
		WELL #: 5H		RRCID ->	289373	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11676	-		21433			
10		119908 X	68365	-0-	-51543	-0-	52097 2	16268 9	Y	14789	14762 1					115
11		102150 X	61165	-0-	-40985	-0-	46426 2	14739 9	Y	13399	13342 1					172
12		89683 X	59941	-0-	-29742	-0-	45705 2	99 4	Y	12852	12768 1					256
		WELL #: 751H		RRCID ->	289376	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12236	-		22218			
10		294810 X	275761	-0-	-19049	-0-	244587 2	31174 9	Y	28340	28282 1					215
11		285300 X	258099	-0-	-27201	-0-	228302 2	29797 9	Y	27088	26970 1					333
12		294810 X	246887	-0-	-47923	-0-	218596 2	408 4	Y	25348	25194 1		1 8			486
		WELL #: 2115H		RRCID ->	289379	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10685	-		20753			
10		14B2 EXT	95018	-0-	95018	95018	76063 2	226 4	Y	17026	16415 0		476 1			135
11		14B2 EXT	49178	-0-	49178	144196	18729 9	50 1	Y	9570	9296 0		356 1			44
12		14B2 EXT	66783	-0-	66783	210979	851 4	10527 9	Y	12434	12224 0		173 1			81
01		274824 X	63845	-0-	-210979	-0-	151 1	52882 2	Y	11374	11102 0		264 1			80
02		72240 X	25175	-0-	-47065	-0-	73 4	13677 9	Y	4547	4470 0		101 1			56
03		79980 X	54530	-0-	-25450	-0-	153 1	51038 2	Y	9526	9255 0		230 1			94
		WELL #: 2114H		RRCID ->	289393	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10635	-		20808			
10		14B2 EXT	148454	-0-	148454	148454	120856 2	287 4	Y	24828	23810 0		822 1			196
11		14B2 EXT	110225	-0-	110225	258679	27311 9	119 1	Y	17653	16956 0		798 1			81
12		14B2 EXT	104522	-0-	104522	363201	226 4	19418 9	Y	15494	15184 0		291 1			100
01		458400 X	95199	-0-	-363201	-0-	249 1	87138 2	Y	13503	13103 0		395 1			94
02		131376 X	62527	-0-	-68849	-0-	92 4	17043 9	Y	8569	8286 0		272 1			105
03		145452 X	82093	-0-	-63359	-0-	240 1	79960 2	Y	11106	10726 0		372 1			109
		WELL #: 2114H		RRCID ->	289393	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10635	-		20808			
10		14B2 EXT	148454	-0-	148454	148454	120856 2	287 4	Y	24828	23810 0		822 1			196
11		14B2 EXT	110225	-0-	110225	258679	27311 9	119 1	Y	17653	16956 0		798 1			81
12		14B2 EXT	104522	-0-	104522	363201	226 4	19418 9	Y	15494	15184 0		291 1			100
01		458400 X	95199	-0-	-363201	-0-	249 1	87138 2	Y	13503	13103 0		395 1			94
02		131376 X	62527	-0-	-68849	-0-	92 4	17043 9	Y	8569	8286 0		272 1			105
03		145452 X	82093	-0-	-63359	-0-	240 1	79960 2	Y	11106	10726 0		372 1			109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	12770	2	2441	9	Y	2219	2178	0	15 1	149
11	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	11626	2	2115	9	Y	1923	1903	0	21 1	136
12	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	11349	2	2232	9	Y	2029	2010	0	17 1	138
01	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	10831	2	2131	9	Y	1937	1981	0	23 1	70
02	13748 X	10555	-0-	-3193	-0-	8741	2	1814	9	Y	1649	1539	0	14 1	166
03	15221 X	12084	-0-	-3137	-0-	10118	2	1966	9	Y	1787	1853	0	15 1	84

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138															
10	113615 X	46303	-0-	-67312	-0-	35500	2	26	4	Y	9797	9538	0	239 1	168
11	109950 X	41580	-0-	-68370	-0-	10777	9	31753	2	Y	8910	8457	0	455 1	129
12	113615 X	36080	-0-	-77535	-0-	9801	9	26913	2	Y	8199	8153	0	103 1	72
01	113615 X	48523	-0-	-65092	-0-	9019	9	38020	2	Y	9463	9078	0	417 1	32
02	102620 X	45938	-0-	-56682	-0-	10409	9	34692	2	Y	10224	9896	0	264 1	96
*03	51365 X	51365	-0-	-0-	-0-	13547	9	37024	2	Y	12315	12213	0	100 1	95

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078															
10	55149 X	42373	-0-	-12776	-0-	33129	2	34	4	Y	8373	8106	0	212 1	143
11	50130 X	43587	-0-	-6543	-0-	9210	9	34359	2	Y	8355	7886	0	442 1	120
12	49352 X	43857	-0-	-5495	-0-	9191	9	34718	2	Y	8086	8001	0	134 1	71
01	47337 X	41684	-0-	-5653	-0-	8895	9	33105	2	Y	7691	7355	0	374 1	26
02	36596 X	17095	-0-	-19501	-0-	8460	9	12892	2	Y	3821	3703	0	108 1	36
03	40517 X	392	-0-	-40125	-0-	99	2	285	4	Y	7	43	0	-0-	-0-

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111															
10	43738 X	43738	-0-	-0-	-0-	33206	2	34	4	Y	9544	9271	0	229 1	164
11	50730 X	46611	-0-	-4119	-0-	10498	9	35748	2	Y	9843	9319	0	501 1	142
12	52421 X	44518	-0-	-7903	-0-	10827	9	34317	2	Y	9069	8990	0	141 1	80
01	52421 X	41698	-0-	-10723	-0-	9976	9	32963	2	Y	7841	7510	0	379 1	26
02	42392 X	37371	-0-	-5021	-0-	8625	9	29506	2	Y	7150	6896	0	213 1	67
03	46934 X	38861	-0-	-8073	-0-	29527	2	742	4	Y	7811	7742	0	74 1	60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	56048 X	39343	-0-	-16705	-0-	31804	2	7539	9	Y	6854	6577	0	205
11	49350 X	34857	-0-	-14493	-0-	28574	2	6283	9	Y	5712	5621	0	94
12	47244 X	35616	-0-	-11628	-0-	28525	2	7091	9	Y	6446	6321	0	112
01	43214 X	35621	-0-	-7593	-0-	27744	2	7877	9	Y	7161	7051	0	74
02	32536 X	20165	-0-	-12371	-0-	16000	2	4165	9	Y	3786	3661	0	107
03	36022 X	33772	-0-	-2250	-0-	26927	2	6845	9	Y	6223	6088	0	80

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 10142 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	13	-0-	-0-	-0-	13	1	2	12	4	N	-0-		-0-

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

10	86118 X	49105	-0-	-37013	-0-	38769	2	28	4	Y	9371	8502	0	83
11	83340 X	41266	-0-	-42074	-0-	10308	9	8737	9	Y	7943	7826	0	85
12	54653 X	45736	-0-	-8917	-0-	32529	2	114	4	Y	8259	8191	0	92
01	52979 X	42693	-0-	-10286	-0-	36537	2	9085	9	Y	7726	7678	0	53
02	46424 X	32333	-0-	-14091	-0-	34194	2	77	4	Y	4323	4173	0	100
03	49104 X	34240	-0-	-14864	-0-	27501	2	4755	9	Y	6395	6379	0	66

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

10	46163 X	46163	-0-	-0-	-0-	35149	2	19	4	Y	9995	9084	0	89
11	38151 X	38151	-0-	-0-	-0-	10995	9	8765	9	Y	7968	7847	0	85
12	41127 X	41127	-0-	-0-	-0-	29386	2	73	4	Y	8080	8012	0	90
01	39124 X	39124	-0-	-0-	-0-	32166	2	8271	9	Y	7519	7464	0	52
02	39480 X	27703	-0-	-11777	-0-	8888	9	61	4	Y	4404	4252	0	102
03	43710 X	11244	-0-	-32466	-0-	30853	2	5942	9	Y	5402	5436	0	56

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	196075 X	47204	-0-	-148871	-0-	38254	2	20	4	Y	8118	7364	0	790 1 72
11	189750 X	41136	-0-	-148614	-0-	8930	9	32897	2	Y	7490	7365	0	73 1 80
12	55428 X	40666	-0-	-14762	-0-	32496	2	74	4	Y	7360	7300	0	58 1 82
01	50189 X	41256	-0-	-8933	-0-	8096	9	33091	2	Y	7423	7366	0	87 1 51
02	38976 X	35747	-0-	-3229	-0-	28916	2	70	4	Y	6146	5926	0	128 1 143
03	43152 X	37361	-0-	-5791	-0-	6761	9	30036	2	Y	6659	6675	0	55 1 69

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

10	656265 X	205917	-0-	-450348	-0-	257	1	186016	2	Y	17679	16908	0	654 1 214
11	366750 X	150956	-0-	-215794	-0-	197	4	19447	9	Y	12399	11814	0	729 1 59
12	378975 X	119340	-0-	-259635	-0-	362	1	136934	2	Y	8493	8144	0	326 1 82
01	302622 X	36971	-0-	-265651	-0-	21	4	13639	9	Y	2729	2650	0	136 1 22
02	185976 X	73882	-0-	-112094	-0-	847	1	108949	2	Y	6344	5931	0	339 1 96
03	205902 X	86801	-0-	-119101	-0-	202	4	9342	9	Y	7989	7598	0	430 1 55

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443																
10		369973 X	269085	-0-	-100888	-0-	334 1	242288 2	Y	23824	22709 0	895 1				288
							257 4	26206 9								
11		344610 X	176209	-0-	-168401	-0-	422 1	159492 2	Y	14792	14154 0	843 1				71
							24 4	16271 9								
12		356097 X	140192	-0-	-215905	-0-	993 1	127730 2	Y	10192	9708 0	458 1				97
							258 4	11211 9								
01		269080 X	100768	-0-	-168312	-0-	829 1	91383 2	Y	7626	7212 0	444 1				61
							167 4	8389 9								
02		243040 X	71517	-0-	-171523	-0-	415 1	66664 2	Y	3598	3240 0	368 1				51
							480 4	3958 9								
03		269080 X	84235	-0-	-184845	-0-	149 1	78758 2	Y	4800	4416 0	401 1				32
							48 4	5280 9								

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717																
10		1771168 X	497551	-0-	-1273617	-0-	631 1	456576 2	Y	36235	34415 0	1661 1				434
							485 4	39859 9								
11		635040 X	414081	-0-	-220959	-0-	1010 1	381669 2	Y	28495	26827 0	1928 1				135
							57 4	31345 9								
12		656208 X	371004	-0-	-285204	-0-	2655 1	341460 2	Y	23869	22467 0	1312 1				225
							633 4	26256 9								
01		656208 X	341764	-0-	-314444	-0-	2445 1	315869 2	Y	20872	19498 0	1407 1				164
							491 4	22959 9								
02		528416 X	248067	-0-	-280349	-0-	1111 1	229392 2	Y	14798	13584 0	1161 1				217
							1286 4	16278 9								
03		497550 X	285284	-0-	-212266	-0-	381 1	266851 2	Y	16298	15006 0	1392 1				109
							124 4	17928 9								

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 PERF. N/A																
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A																
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A																
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289830	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10760	-		20074			
10		504432 X	162805	-0-	-341627	-0-	148180	2	14625	9	Y	13295	12602	0	606	1	384
11		488160 X	150777	-0-	-337383	-0-	137339	2	13438	9	Y	12216	11644	0	756	1	192
12		504432 X	144369	-0-	-360063	-0-	132091	2	12278	9	Y	11162	10610	0	419	1	325
01		177909 X	142646	-0-	-35263	-0-	130265	2	12381	9	Y	11255	10540	0	837	1	196
02		153608 X	98983	-0-	-54625	-0-	89431	2	1199	4	Y	7594	7001	0	624	1	165
03		162812 X	136354	-0-	-26458	-0-	125070	2	11284	9	Y	10258	9438	0	801	1	182
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	289835	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	10870	-		20106			
10		438588 X	119063	-0-	-319525	-0-	108974	2	10089	9	Y	9172	8729	0	388	1	266
11		424440 X	112355	-0-	-312085	-0-	102930	2	9425	9	Y	8568	8187	0	506	1	135
12		438588 X	108405	-0-	-330183	-0-	99821	2	8584	9	Y	7804	7429	0	282	1	228
01		126697 X	107319	-0-	-19378	-0-	98550	2	8769	9	Y	7972	7558	0	497	1	140
02		112252 X	75115	-0-	-37137	-0-	68600	2	846	4	Y	5154	4749	0	434	1	111
03		119071 X	104710	-0-	-14361	-0-	95525	2	9185	9	Y	8350	7631	0	681	1	147
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	289863	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10530	-		19695			
10		237026 X	96894	-0-	-140132	-0-	81074	2	15820	9	Y	14382	13997	0	298	1	426
11		229380 X	86649	-0-	-142731	-0-	72360	2	14289	9	Y	12990	12778	0	418	1	210
12		237026 X	89317	-0-	-147709	-0-	75156	2	14161	9	Y	12874	12452	0	250	1	382
01		112902 X	112902	-0-	-0-	-0-	100142	2	12760	9	Y	11600	11286	0	478	1	209
02		93520 X	60824	-0-	-32696	-0-	50354	2	765	4	Y	8823	8440	0	393	1	199
03		96906 X	83853	-0-	-13053	-0-	71107	2	12746	9	Y	11587	10918	0	655	1	210
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289959	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A						
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289960	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	N/A						
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	2447	-0-	2447	2447	1323	2	417	4	Y	643	5	1			638
01		SHUT IN	18440	-0-	18440	20887	283	1	11252	2	Y	3554	4063	1			129
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887	2996	4	3909	9	Y	-0-					129
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 290056		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 10536 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CORREA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 290083		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 10515 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	39107	-0-	39107	39107	29120	2	521	4	Y	8605	8537	1			68
01	SHUT IN	256170	-0-	256170	295277	199222	2	102	4	Y	51678	51425	1	42	8	279
02	SHUT IN	170593	-0-	170593	465870	56846	9	840	4	Y	34784	34752	1			311
03	SHUT IN	183724	-0-	183724	649594	131491	2	42304	9	Y	38458	38607	1	9	8	153
						38262	9									
						141420	2									

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290297		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	290268	-0-	290268	290268	242444	2	1193	4	Y	42392	40593	0	1591	1	208
*03	636448 X	346180	-0-	-290268	-0-	46631	9	48249	9	Y	43863	42211	0	1751	1	101
						297931	2					8	8			

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290298		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	160360	-0-	160360	160360	129473	2	800	4	Y	27352	26337	0	880	1	135
03	SHUT IN	113113	-0-	113113	273473	30087	9	65	4	Y	20455	19783	0	753	1	47
						90547	2					7	8			
						22501	9									

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290299		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	359446	-0-	359446	359446	308727	2	1373	4	Y	44860	42673	0	1968	1	219
03	SHUT IN	404367	-0-	404367	763813	49346	9	50684	9	Y	46076	43932	0	2249	1	105
						353683	2					9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
VJ RANCH LINK 35-38 D		WELL #: 731H		RRCID -> 290324		COMPL. DATE 10/31/2020		TOTAL DEPTH 11528		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	74742	-0-	74742	74742	61225	2	459	4	N	11871	11319 1 552
						13058	9					
VJ RANCH LINK 35-38 F		WELL #: 732H		RRCID -> 290334		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 11514		PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	73441	-0-	73441	73441	58577	2	872	4	N	12720	12129 1 591
						13992	9					
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290341		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10743 - 21017		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	235374	-0-	235374	235374	193943	2	909	4	Y	36838	35366 0 1291 1 181
						40522	9					
03	14B2 EXT	172273	-0-	172273	407647	146056	2	26217	9	Y	23834	22771 9 0 1181 1 54
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 290352		COMPL. DATE 02/12/2021		TOTAL DEPTH 10741		PERF.10820 - 21555		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	184894	-0-	184894	184894	156920	2	487	4	Y	24988	23852 0 1014 1 122
						27487	9					
03	SHUT IN	468043	-0-	468043	652937	405593	2	62450	9	Y	56773	54636 11 0 2117 1 131
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290357		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 10437		PERF.10580 - 21229		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	97178	-0-	97178	97178	79905	2	448	4	Y	15295	14687 0 533 1 75
						16825	9					
03	SHUT IN	256816	-0-	256816	353994	212235	2	44581	9	Y	40528	39141 13 0 1355 1 94
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290404		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10182 - 20394		
12	0	88250	-0-	88250	88250	67576	2	1770	4	N	17185	15647 1 1538
						18904	9					
01	435064 X	346814	-0-	-88250	-0-	280129	2	2694	4	N	58174	59569 1 143
						63991	9					
02	275100 X	247593	-0-	-27507	-0-	205686	2	2506	4	N	35819	35248 1 714
						39401	9					
03	304575 X	244049	-0-	-60526	-0-	208344	2	59	4	N	32405	32910 1 209
						35646	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	68443	-0-	68443	68443	56140 2	10747 9	1556 4	N	9770	8906 1	864
01	490243 X	421800	-0-	-68443	-0-	356038 2	62338 9	3424 4	N	56671	57396 1	139
02	345744 X	329739	-0-	-16005	-0-	285770 2	40487 9	3482 4	N	36806	36215 1	730
03	382788 X	353719	-0-	-29069	-0-	315181 2	38448 9	90 4	N	34953	35460 1	223

FDL OPERATING, LLC 263924
 RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		400
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 1			N	-0-		400
12	142 X	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2		N	-0-		400
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-		400
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-		400
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 1			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	40	30 1			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	50	10 1			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	60	10 1			N	-0-		-0-
02	70 N	10	-0-	-60	-0-	10 1			N	-0-		-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1			N	-0-		-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 1			N	-0-		150
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	3 1	1590 2		N	25		175
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	28 9						
						4 1	626 2		N	45		220
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	50 9						
						28 1	3246 2		N	504	546 1	178
02	1512 X	466	-0-	-1046	-0-	554 9						
						8 1	276 2		N	165		343
*03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	182 9						
						24 1	4426 2		N	296	343 1	296
						326 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-215 WRD				//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
				WELL #:	1H	RRCID -> 288162	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10680	PERF.11070	-	15050
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5642 X	2401	-0-	-3241	-0-	1698 2	96 4		N	552	527 1		289
11	3570 X	3497	-0-	-73	-0-	607 9	2802 2		N	568	571 1		286
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	70 1	2831 2		N	427	554 1		159
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	625 9	470 9		N	761	559 1		361
02	3276 X	2639	-0-	-637	-0-	155 1	2846 2		N	427	574 1		214
*03	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	49 4	837 9		N	1114	917 1		411
						91 1	1914 2						
						164 4	470 9						
						98 1	4358 2						
						35 4	1225 9						
BLACK STONE 34-216				WELL #:	1H	RRCID -> 288168	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11008	-	14808
10	1209 X	4	-0-	-1205	-0-	4 2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONROE 34-205 WRD				WELL #:	2H	RRCID -> 288171	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	10577	PERF.10815	-	15168
10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1563 2	59 9		N	54	190 1		156
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	601 2	91 9		N	83			239
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	335 2	40 9		N	36			275
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	33 1	532 2		N	53			328
						92 4	58 9						
02	157 X	157	-0-	-0-	-0-	20 1	137 2		N	-0-			328
*03	187 X	187	-0-	-0-	-0-	25 1	162 2		N	-0-			328
WHITLEY 34-231				WELL #:	2H	RRCID -> 288181	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10731	-	14798
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONROE 34-232				WELL #:	3HS	RRCID -> 288250	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10947	-	14656
10	12214 X	11188	-0-	-1026	-0-	310 1	9882 2		N	905	981 1		196
						996 9							
11	11820 X	9866	-0-	-1954	-0-	300 1	8666 2		N	818	853 1		161
						900 9							
12	11935 X	9973	-0-	-1962	-0-	310 1	8942 2		N	655	738 1		78
						721 9							
01	11749 X	10137	-0-	-1612	-0-	310 1	8731 2		N	996	824 1		250
						1096 9							
02	10360 X	6350	-0-	-4010	-0-	188 1	5425 2		N	670	523 1		397
						737 9							
03	11191 X	9369	-0-	-1822	-0-	285 1	8266 2		N	744	864 1		277
						818 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRESTLE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRESTLE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		

PRONTO		WELL #:		1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 10844		PERF.11172 - 18654			
10	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	155 1	25148 2	Y	2696	2694	1	44	
11	25215 X	25215	-0-	-0-	-0-	150 1	22634 2	Y	2210	2203	1	51	
12	30845 X	25363	-0-	-5482	-0-	155 1	22709 2	Y	2272	2270	1	53	
01	29915 X	23831	-0-	-6084	-0-	155 1	21173 2	Y	2275	2298	1	30	
02	25900 X	17657	-0-	-8243	-0-	96 1	15933 2	Y	1480	1476	1	34	
03	28272 X	24729	-0-	-3543	-0-	155 1	22156 2	Y	2198	2193	1	39	

SPELLBOUND		WELL #:		1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH 10930		PERF.11487 - 20809			
10	71920 X	64256	-0-	-7664	-0-	155 1	58525 2	Y	5069	5068	1	86	
11	67530 X	59341	-0-	-8189	-0-	150 1	54363 2	Y	4389	4374	1	101	
12	67363 X	59731	-0-	-7632	-0-	155 1	54586 2	Y	4524	4519	1	106	
01	65906 X	58020	-0-	-7886	-0-	155 1	52867 2	Y	4544	4591	1	59	
02	58044 X	39679	-0-	-18365	-0-	101 1	36334 2	Y	2931	2929	1	61	
03	64263 X	55810	-0-	-8453	-0-	155 1	50984 2	Y	4246	4231	1	76	

PRIMA		WELL #:		1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10776		PERF.11290 - 20615			
10	61039 X	54486	-0-	-6553	-0-	155 1	49834 2	Y	4088	4086	1	71	
11	57990 X	50762	-0-	-7228	-0-	150 1	46671 2	Y	3583	3571	1	83	
12	58187 X	51527	-0-	-6660	-0-	155 1	47313 2	Y	3690	3687	1	86	
01	56420 X	50163	-0-	-6257	-0-	155 1	45920 2	Y	3716	3753	1	49	
02	49812 X	39739	-0-	-10073	-0-	115 1	36601 2	Y	2742	2744	1	47	
03	54498 X	48758	-0-	-5740	-0-	155 1	44890 2	Y	3375	3362	1	60	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
 BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	46795 X	46795	-0-	-0-	-0-	2256	1	42007	2	N	2072	2094	1		188
						253	4	2279	9						
11	44183 X	44183	-0-	-0-	-0-	2352	1	39481	2	N	1780	1769	1		199
						392	4	1958	9						
12	45400 X	45400	-0-	-0-	-0-	1907	1	40854	2	N	2155	2101	1		253
						268	4	2371	9						
01	37106 X	37106	-0-	-0-	-0-	450	1	34403	2	N	1933	1871	1		315
						127	4	2126	9						
02	26855 X	26855	-0-	-0-	-0-	368	1	24808	2	N	1116	1139	1		292
						451	4	1228	9						
*03	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	301	1	27718	2	N	1473	1384	1		381
						91	4	1620	9						

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

04	0 W	13516	-0-	13516	641939	295	1	10666	2	N	2260	2330	1		613
						69	4	2486	9						
05	0 W	-0-	-0-	-0-	641939					N	-0-				613
06	0 W	9847	-0-	9847	651786	270	1	7452	2	N	1901	1956	1		558
						34	4	2091	9						
07	0 W	14539	-0-	14539	666325	309	1	11472	2	N	2454	2430	1		582
						59	4	2699	9						
08	0 W	13045	-0-	13045	679370	290	1	10240	2	N	2163	2080	1		665
						136	4	2379	9						
09	0 W	10666	-0-	10666	690036	295	1	8417	2	N	1685	1667	1		683
						100	4	1854	9						
10	0 W	12052	-0-	12052	702088	735	1	9166	2	N	1906	1878	1		711
						54	4	2097	9						
11	0 W	10468	-0-	10468	712556	700	1	7690	2	N	1820	1813	1		718
						76	4	2002	9						
12	0 W	6324	-0-	6324	718880	485	1	4607	2	N	1097	1261	1		554
						25	4	1207	9						
01	0 W	3287	-0-	3287	722167	308	1	1957	2	N	924	871	1		607
						6	4	1016	9						
02	0 W	10160	-0-	10160	732327	314	1	7177	2	N	2287	2239	1		655
						153	4	2516	9						
*03	0 W	12707	-0-	12707	745034	309	1	10106	2	N	2051	2015	1		691
						36	4	2256	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.			//CONT.// 344412										
BALBO-ADRIANNA WEST			WELL #: 1H		RRCID -> 290523	COMPL. DATE 07/20/2017	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10865	-		20565		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE										EOM BALANCE
04	0 W	33122	-0-	33122	1461784	294 1	29556 3	N	2810	2820	0		318
05	0 W	158	-0-	158	1461942	181 4	3091 9						
06	0 W	30916	-0-	30916	1492858	158 3			-0-		2 0		316
						249 1	27238 3	N	3019	3055	0		280
						108 4	3321 9						
07	0 W	32155	-0-	32155	1525013	310 1	28406 3	N	2994	2950	0		324
						146 4	3293 9						
08	0 W	18784	-0-	18784	1543797	187 1	15462 3	N	2583	2605	0		302
						294 4	2841 9						
09	0 W	31605	-0-	31605	1575402	292 1	28223 3	N	2478	2460	0		320
						364 4	2726 9						
10	0 W	33699	-0-	33699	1609101	1645 1	28839 2	N	2762	2750	1		332
						177 4	3038 9						
11	0 W	32590	-0-	32590	1641691	1739 1	27708 2	N	2609	2610	1		331
						273 4	2870 9						
12	0 W	34024	-0-	34024	1675715	1472 1	29679 2	N	2434	2467	1		298
						196 4	2677 9						
01	0 W	30400	-0-	30400	1706115	402 1	27362 2	N	2306	2286	1		318
						99 4	2537 9						
02	0 W	28895	-0-	28895	1735010	386 1	25858 2	N	1966	1928	1		356
						488 4	2163 9						
*03	0 W	32274	-0-	32274	1767284	306 1	29451 2	N	2193	2189	1		360
						105 4	2412 9						

HEXP OPERATING, LLC			383192		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012				TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293		
STATE OATMAN			WELL #: 4										
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1711 4	69 9	Y	63	160	1		130
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1390 4	61 9	Y	55	83	1		102
12	1488 X	1255	-0-	-233	-0-	1204 4	51 9	Y	46				148
01	1767 X	1226	-0-	-541	-0-	1164 4	62 9	Y	56	82	1		122
02	DLQ G-10	683	-0-	683	683	662 4	21 9	Y	19				141
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	683			Y	NO RPT				141

STATE OATMAN			WELL #: 5		RRCID -> 288812		COMPL. DATE 10/11/2012				TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765		
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2566 4	103 9	N	94	174	1		230
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2085 4	91 9	N	83	124	1		189
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1808 4	75 9	N	68				257
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1244 4	91 9	N	83	124	1		216
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	992 4	31 9	N	28				244
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				244

LUXE OPERATING LLC			511772		RRCID -> 268076		COMPL. DATE 01/20/2013				TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023		
BARBEE 72-1			WELL #: 1H										
10	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11333 3	109 9	N	99	187	1		235
11	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7643 3	118 9	N	107	185	1		157
12	10044 X	7758	-0-	-2286	-0-	7639 3	119 9	N	108	181	1		84
01	10044 X	8270	-0-	-1774	-0-	8143 3	127 9	N	115				199
02	9072 X	7356	-0-	-1716	-0-	7268 3	88 9	N	80				279
03	10044 X	9469	-0-	-575	-0-	9351 3	118 9	N	107				385

COTTONMOUTH 58-47			WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012				TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
LUXE OPERATING LLC		//CONT.// 511772														
CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #: 5003HR		RRCID -> 284036		COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	62837 X	61804	-0-	-1033	-0-	55297	3	6507	9	N	5915	5793	0	11	8	751
11	61500 X	58529	-0-	-2971	-0-	52330	3	6199	9	N	5635	5551	0	26	8	809
12	63581 X	59511	-0-	-4070	-0-	53251	3	6260	9	N	5691	5847	0	7	8	646
01	63581 X	57818	-0-	-5763	-0-	51674	3	6144	9	N	5585	5717	0	67	8	514
02	55832 X	45064	-0-	-10768	-0-	40255	3	4809	9	N	4372	3948	0	6	8	932
03	61814 X	52957	-0-	-8857	-0-	47233	3	5724	9	N	5204	5461	0	4	8	671

ANGELS ENVY 4-3W UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286792	COMPL. DATE 08/24/2018				TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109						
10	59276 X	59276	-0-	-0-	-0-	51585	3	4929	4	N	2511	2337	0	19	8	536
11	68637 X	68637	-0-	-0-	-0-	2762	9	995	1	N	3215	2858	0	53	8	840
12	78036 X	78036	-0-	-0-	-0-	3537	9	1028	1	N	3637	4175	0	14	8	288
01	90046 X	90046	-0-	-0-	-0-	8904	4	4001	9	N	4180	3943	0	44	8	481
02	64064 X	59991	-0-	-4073	-0-	1084	1	80533	3	N	2399	2241	0	15	8	624
*03	82578 X	82578	-0-	-0-	-0-	3831	4	4598	9	N	3534	3553	0	11	8	596
						980	1	53042	3	N						
						3330	4	2639	9	N						
						1085	1	75969	3	N						
						1637	4	3887	9	N						

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286870	COMPL. DATE 10/10/2018				TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607						
10	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	-0-				N	-0-					611
11	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	11514	3	1220	4	N	752	878	0	4	8	481
12	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	827	9	27405	3	N	2120	2374	0	4	8	223
01	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	2332	9	28448	3	N	2140	2091	0	12	8	260
02	23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	22222	3	62	4	N	1492	1576	0	4	8	172
*03	32637 X	32637	-0-	-0-	-0-	1641	9	30372	3	N	1991	2011	0	2	8	150
						2190	9			N						

CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287093	COMPL. DATE 08/19/2020				TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403						
10	88133 X	84519	-0-	-3614	-0-	1395	1	72825	3	N	7363	7279	0	24	8	333
11	87479 X	87479	-0-	-0-	-0-	2200	4	8099	9	N	7637	7704	0	73	8	193
12	87730 X	85181	-0-	-2549	-0-	1350	1	76196	3	N	7581	7383	0	22	8	369
01	87730 X	84256	-0-	-3474	-0-	1532	4	8401	9	N	7298	7517	0	24	8	126
02	81648 X	66100	-0-	-15548	-0-	1395	1	74233	3	N	5693	5554	0	24	8	241
03	90396 X	56729	-0-	-33667	-0-	1214	4	8339	9	N	5180	5284	0	10	8	128
						1395	1	74833	3	N						
						8028	9			N						
						1260	1	57914	3	N						
						664	4	6262	9	N						
						1395	1	49602	3	N						
						34	4	5698	9	N						

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC LARCENY 12-11W UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* TOTAL PROD	* DEPTH	* PERF.	* WARD	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC LARCENY 12-11W UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	287123	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	9692	-	18029	
10	132246 X	103006	-0-	-29240	-0-	100186	3	2820	9	N	2564	2530	0	6 8	137
11	127980 X	96662	-0-	-31318	-0-	94157	3	2505	9	N	2277	2189	0	18 8	207
12	124372 X	97632	-0-	-26740	-0-	94658	3	487	4	N	2261	2311	0	5 8	152
01	113615 X	94137	-0-	-19478	-0-	91681	3	2456	9	N	2233	2233	0	19 8	133
*02	102620 X	71514	-0-	-31106	-0-	69833	3	204	4	N	1343	1341	0	6 8	129
03	103013 X	85353	-0-	-17660	-0-	82895	3	531	4	N	1752	1733	0	3 8	144

HEAVEN HILL 23-13E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287247	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	10011	-	20295	
10	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	2384	1	12470	3	N	2502	2881	0	14 8	328
11	37170 X	26293	-0-	-10877	-0-	4480	4	2752	9	N	3386	3232	0	45 8	437
12	41881 X	24650	-0-	-17231	-0-	2397	1	14029	3	N	3958	4304	0	10 8	81
01	41881 X	4021	-0-	-37860	-0-	6142	4	3725	9	N	109	29	8		161
02	37828 X	5946	-0-	-31882	-0-	2200	1	15504	3	N	455	300	0	13 8	303
03	27156 X	17651	-0-	-9505	-0-	2592	4	4354	9	N	2352	2334	0	10 8	311

MERIDITH 183 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287385	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	11171	-	15645	
10	40393 X	29103	-0-	-11290	-0-	1075	1	24123	3	N	3550	3725	0	6 8	123
11	39090 X	28370	-0-	-10720	-0-	3905	9	23109	3	N	3559	3495	0	19 8	168
12	33263 X	27336	-0-	-5927	-0-	1034	1	3915	9	N	3498	3506	0	5 8	155
01	33263 X	26298	-0-	-6965	-0-	1003	1	22485	3	N	3386	3354	0	18 8	169
02	30044 X	23218	-0-	-6826	-0-	3848	9	21524	3	N	2930	2645	0	7 8	447
03	29326 X	25806	-0-	-3520	-0-	1049	1	3223	9	N	2981	3299	0	3 8	126

BLANTONS 20-23E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287792	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	10432	-	20618	
10	142761 X	142761	-0-	-0-	-0-	1395	1	127067	3	N	9745	10070	0	15 8	248
11	134509 X	134509	-0-	-0-	-0-	3579	4	10720	9	N	8944	8847	0	40 8	305
12	131929 X	131929	-0-	-0-	-0-	1350	1	123321	3	N	8843	8680	0	10 8	458
01	130813 X	130813	-0-	-0-	-0-	9838	9	120807	3	N	8539	8626	0	35 8	336
02	93143 X	93143	-0-	-0-	-0-	1395	1	120025	3	N	5584	5546	0	13 8	361
*03	120034 X	120034	-0-	-0-	-0-	9727	9	82481	3	N	8013	8075	0	8 8	291

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC DANIELLE 183 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 2H				RRCID -> 287912	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL DEPTH 11169	PERF.11561 - 19525							
10	97619 X	65211	-0-	-32408	-0-	832 1 8923 9	55456 3	Y	8112	8201 0	18 8	209		
11	92430 X	63417	-0-	-29013	-0-	806 1 8494 9	54117 3	Y	7722	7576 0	53 8	302		
12	92566 X	62372	-0-	-30194	-0-	831 1 8344 9	53197 3	Y	7585	7662 0	15 8	210		
01	65224 X	59226	-0-	-5998	-0-	51252 3	7974 9	Y	7249	7193 0	44 8	222		
*02	59192 X	54783	-0-	-4409	-0-	46022 3 6761 9	2000 4	Y	6146	6019 0	19 8	330		
03	65534 X	58375	-0-	-7159	-0-	50441 3 7511 9	423 4	Y	6828	6960 0	10 8	187		
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 288216	COMPL. DATE 05/28/2019	TOTAL DEPTH 10554	PERF.10708 - 17550						
10	48453 X	38870	-0-	-9583	-0-	1030 1 6113 9	31727 3	N	5557	5726 0	12 8	438		
11	46890 X	35778	-0-	-11112	-0-	1049 1 5724 9	29005 3	N	5204	5163 0	33 8	446		
12	48453 X	36211	-0-	-12242	-0-	1029 1 571 4	28939 3	N	5156	5142 0	9 8	451		
01	45942 X	35467	-0-	-10475	-0-	1060 1 5445 9	28962 3	N	4950	5027 0	29 8	345		
02	38528 X	23538	-0-	-14990	-0-	980 1 3634 9	18924 3	N	3304	3244 0	10 8	395		
03	38874 X	33881	-0-	-4993	-0-	1085 1 5172 9	27624 3	N	4702	4709 0	6 8	382		
WL WELLER 22-21S UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 288257	COMPL. DATE 05/15/2019	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 9984 - 17132						
10	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	971 1 3737 4	764 3 1080 9	N	982	1041 0	17 8	127		
11	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	1044 1 5488 4	1537 3 3694 9	N	3358	3141 0	62 8	282		
12	9796 X	8161	-0-	-1635	-0-	1044 1 1023 4	4111 3 1983 9	N	1803	1591 0	16 8	478		
01	9796 X	9177	-0-	-619	-0-	1055 1 1685 4	4157 3 2280 9	N	2073	2239 0	51 8	261		
*02	10976 X	3406	-0-	-7570	-0-	980 1 340 4	1239 3 847 9	N	770	745 0	15 8	271		
03	12152 X	3118	-0-	-9034	-0-	1085 1 1093 4	479 3 461 9	N	419	504 0	11 8	174		
FOUR ROSES 23S UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 288271	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 9903	PERF.10218 - 20124						
10	18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	1003 1 1032 4	13227 3 3387 9	N	3079	3452 0	9 8	250		
11	19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	1032 1 578 4	14354 3 3312 9	N	3011	2937 0	27 8	297		
12	19623 X	19347	-0-	-276	-0-	996 1 2786 4	12292 3 3273 9	N	2975	3009 0	7 8	256		
01	19623 X	14989	-0-	-4634	-0-	1077 1 2249 4	9030 3 2633 9	N	2394	2212 0	22 8	416		
02	18004 X	7900	-0-	-10104	-0-	980 1 1643 4	4041 3 1236 9	N	1124	1045 0	8 8	487		
03	19933 X	15366	-0-	-4567	-0-	1085 1 4568 4	6785 3 2928 9	N	2662	3007 0	5 8	137		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
LUXE OPERATING LLC		//CONT.// 511772											
DANIELLE 183 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288605	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.11507	- 19222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		59985 X	47350	-0-	-12635	-0-	1641 1	37567 3	Y	7402	7509 0	9 8	191
							8142 9						
11		58050 X	45982	-0-	-12068	-0-	1587 1	36571 3	Y	7113	7001 0	24 8	279
							7824 9						
12		54963 X	45587	-0-	-9376	-0-	1583 1	36116 3	Y	7171	7244 0	7 8	199
							7888 9						
01		54963 X	44209	-0-	-10754	-0-	984 1	35532 3	Y	6994	6955 0	23 8	215
							7693 9						
02	DLQ	G-10	39296	-0-	39296	39296	980 1	31172 3	Y	6124	6000 0	10 8	329
							408 4	6736 9					
03	DLQ	G-10	46870	-0-	46870	86166	1085 1	37982 3	Y	6873	7009 0	4 8	189
							243 4	7560 9					

WILSON 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289049	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11317	PERF.11618	- 21747
10		156147 X	138201	-0-	-17946	-0-	123460 3	14741 9	N	13401	13445 0	42 8	169
							106611 3	5914 4	N	11459	11270 0	110 8	248
11		143250 X	125130	-0-	-18120	-0-	12605 9						
12		148056 X	75740	-0-	-72316	-0-	61044 3	6744 4	N	7229	7267 0	17 8	193
							7952 9						
01		135749 X	84481	-0-	-51268	-0-	74964 3	9517 9	N	8652	8490 0	67 8	288
*02		124824 X	82200	-0-	-42624	-0-	73746 3	8454 9	N	7685	7708 0	31 8	234
03		138198 X	91848	-0-	-46350	-0-	79388 3	3253 4	N	8370	8268 0	14 8	321
							9207 9						

BROOKE 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289112	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11363	- 21322
10		129146 X	118391	-0-	-10755	-0-	1395 1	105524 3	N	10429	10445 0	33 8	294
							11472 9						
11		117300 X	106220	-0-	-11080	-0-	1350 1	94860 3	N	9100	8900 0	88 8	406
							10010 9						
12		121210 X	56503	-0-	-64707	-0-	1395 1	43057 3	N	5196	5280 0	12 8	310
							6335 4	5716 9					
01		113336 X	87300	-0-	-26036	-0-	77412 3	1001 4	N	8079	8087 0	69 8	233
							8887 9						
*02		106932 X	72612	-0-	-34320	-0-	63264 3	2353 4	N	6359	6449 0	27 8	116
							6995 9						
03		118389 X	80829	-0-	-37560	-0-	72473 3	324 4	N	7302	7233 0	13 8	173
							8032 9						

ALYSE 51 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289207	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	11196	PERF.11380	- 21750
10		119164 X	97711	-0-	-21453	-0-	1395 1	88153 3	N	7421	7251 0	27 8	451
							8163 9						
11		115320 X	94623	-0-	-20697	-0-	765 1	84865 3	N	6839	6892 0	74 8	324
							1470 4	7523 9					
12		117273 X	88196	-0-	-29077	-0-	79106 3	580 4	N	7736	7793 0	18 8	267
							8510 9						
01		107384 X	82161	-0-	-25223	-0-	70815 3	4281 4	N	6423	6269 0	54 8	367
							7065 9						
02		89712 X	67266	-0-	-22446	-0-	61370 3	5896 9	N	5360	5428 0	23 8	276
03		97774 X	75742	-0-	-22032	-0-	69401 3	25 4	N	5742	5561 0	11 8	447
							6316 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC JAKE 201-200 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID -> 289218	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 11295	PERF.11692	-	19457				
10		106795 X	71799	-0-	-34996	-0-	1395 1 6846 9	63558 3	N	6224	6143 0	19 8		423
11		97350 X	62169	-0-	-35181	-0-	1350 1 134 4	54852 3	N	5303	5296 0	45 8		385
12		100502 X	59341	-0-	-41161	-0-	1395 1 5641 9	52305 3	N	5128	5124 0	11 8		378
01		95635 X	59849	-0-	-35786	-0-	1395 1 5727 9	52727 3	N	5206	5155 0	40 8		389
*02		86380 X	47670	-0-	-38710	-0-	90 1 4637 9	42943 3	N	4215	4108 0	16 8		480
03		71796 X	52445	-0-	-19351	-0-	47265 3 4739 9	441 4	N	4308	4545 0	8 8		234
DAVIS 201-200-199 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289219	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11261	PERF.11635	-	21601				
10		159712 X	120445	-0-	-39267	-0-	1395 1 8657 9	110393 3	N	7870	7844 0	27 8		250
11		146220 X	109272	-0-	-36948	-0-	1350 1 7827 9	100095 3	N	7115	7037 0	72 8		256
12		150009 X	102391	-0-	-47618	-0-	1395 1 7512 9	93484 3	N	6829	6820 0	18 8		247
01		126170 X	94044	-0-	-32126	-0-	1395 1 7088 9	85561 3	N	6444	6315 0	57 8		319
02		111720 X	72109	-0-	-39611	-0-	90 1 180 4	66810 3	N	4572	4512 0	20 8		359
03		120435 X	86264	-0-	-34171	-0-	79609 3 5994 9	661 4	N	5449	5573 0	11 8		224
BLACK MAPLE HILL STATE 12			WELL #:	1H	RRCID -> 289240	COMPL. DATE 08/15/2020	TOTAL DEPTH 9924	PERF.10102	-	14765				
10		125829 X	82954	-0-	-42875	-0-	75697 3	7257 9	N	6597	6617 0	6 8		274
11		121770 X	76188	-0-	-45582	-0-	70003 3	6185 9	N	5623	5321 0	18 8		558
12		125829 X	76050	-0-	-49779	-0-	69013 3 5960 9	1077 4	N	5418	5665 0	5 8		306
01		99541 X	72423	-0-	-27118	-0-	66582 3 5661 9	180 4	N	5146	5215 0	15 8		222
*02		77224 X	55051	-0-	-22173	-0-	51077 3	3974 9	N	3613	3606 0	6 8		223
03		82956 X	67811	-0-	-15145	-0-	61741 3 4934 9	1136 4	N	4485	4338 0	3 8		366
MARY GRACE 201-202 UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 289387	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH 2095	PERF. N/A						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
LUXE OPERATING LLC			//CONT.// 511772											
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 289417	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10003	- 19384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	44979	X	44979	-0-	-0-	-0-	2429 1	36651	3	N	5363	5595	0	27 8 352
							5899 9							
11	58800	X	41715	-0-	-17085	-0-	2369 1	29218	3	N	5134	4744	0	74 8 668
							4481 4	5647	9					
12	60822	X	43832	-0-	-16990	-0-	2394 1	28198	3	N	5231	5501	0	24 8 374
							7486 4	5754	9					
01	60822	X	39725	-0-	-21097	-0-	2456 1	24678	3	N	4552	4488	0	70 8 368
							7584 4	5007	9					
02	51352	X	20451	-0-	-30901	-0-	2240 1	12447	3	N	2318	1992	0	22 8 672
							3214 4	2550	9					
03	44981	X	39111	-0-	-5870	-0-	2480 1	30370	3	N	4217	4290	0	16 8 583
							1622 4	4639	9					

KNOB CREEK 12-11 UNIT														
		WELL #:	1H	RRCID -> 289427	COMPL. DATE 09/08/2019	TOTAL DEPTH	9719	PERF.10109	- 18128					
10	182652	X	147264	-0-	-35388	-0-	132014 3	9850	4	N	4909	4835	0	13 8 239
							5400 9							
11	176760	X	135841	-0-	-40919	-0-	129427 3	1528	4	N	4442	4333	0	22 8 326
							4886 9							
12	182652	X	131542	-0-	-51110	-0-	124114 3	2827	4	N	4183	4294	0	5 8 210
							4601 9							
01	176824	X	126534	-0-	-50290	-0-	120300 3	1856	4	N	3980	3928	0	19 8 243
							4378 9							
02	151200	X	94501	-0-	-56699	-0-	88039 3	3500	4	N	2693	2642	0	6 8 288
							2962 9							
03	147250	X	119155	-0-	-28095	-0-	112929 3	2398	4	N	3480	3554	0	3 8 210
							3828 9							

BULLEIT 12-15-16 UNIT														
		WELL #:	2H	RRCID -> 289485	COMPL. DATE 03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 9906	- 20554					
10	214829	X	214829	-0-	-0-	-0-	198611 3	1500	4	Y	13380	13465	0	19 8 218
							14718 9							
11	192106	X	192106	-0-	-0-	-0-	179732 3	12374	9	Y	11249	11061	0	46 8 360
							168298 3	113	4	Y	10158	10159	0	11 8 348
12	179585	X	179585	-0-	-0-	-0-	11174 9							
01	166765	X	166765	-0-	-0-	-0-	155452 3	1203	4	Y	9191	9218	0	36 8 285
							10110 9							
02	DLQ G-10		114201	-0-	114201	114201	107491 3	59	4	Y	6046	6018	0	13 8 300
							6651 9							
03	DLQ G-10		149828	-0-	149828	264029	141187 3	8641	9	Y	7855	7813	0	8 8 334

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC MARY GRACE 201-202 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID -> 289515	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 11217	PERF.11611 - 21661					
*04		0	54537	-0-	54537	485126	44941 3	9596 9	Y	8724	8766 0		201
*05		0	-0-	-0-	-0-	485126			Y	-0-			201
*06	538872 X		53746	-0-	-485126	-0-	42141 3	1075 4	Y	9573	9285 0	89 8	400
*07	142321 X		105933	-0-	-36388	-0-	10530 9						
							87673 3	525 4	Y	16123	16211 0	13 8	299
							17735 9						
08	142321 X		99882	-0-	-42439	-0-	665 1	84257 3	Y	13600	13454 0	48 8	397
							14960 9						
09	137730 X		84518	-0-	-53212	-0-	641 1	72592 3	Y	10259	10291 0	18 8	347
							11285 9						
10	142321 X		90545	-0-	-51776	-0-	644 1	78817 3	Y	10076	9971 0	28 8	424
							11084 9						
11	102510 X		80946	-0-	-21564	-0-	646 1	70002 3	Y	9362	9357 0	77 8	352
							10298 9						
12	105927 X		77406	-0-	-28521	-0-	827 1	64904 3	Y	8501	8209 0	19 8	625
							2324 4	9351 9					
01	99882 X		83991	-0-	-15891	-0-	718 1	72573 3	Y	8890	9069 0	65 8	381
							921 4	9779 9					
*02	81788 X		64451	-0-	-17337	-0-	45 1	56701 3	Y	6753	6881 0	23 8	230
							277 4	7428 9					
03	90551 X		69937	-0-	-20614	-0-	61620 3	8317 9	Y	7561	7514 0	11 8	265
ABIGAIL 218-219 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289518	COMPL. DATE 04/21/2020	TOTAL DEPTH 11142	PERF.11251 - 18780					
10	207886 X		100631	-0-	-107255	-0-	1395 1	78299 3	N	9170	9381 0	18 8	238
							10850 4	10087 9					
11	179010 X		77539	-0-	-101471	-0-	900 1	66910 3	N	7523	7481 0	45 8	235
							1454 4	8275 9					
12	185008 X		70085	-0-	-114923	-0-	58636 3	4066 4	N	6712	6468 0	185 1	284
							7383 9				10 8		
01	132680 X		62231	-0-	-70449	-0-	51833 3	4229 4	N	5608	5617 0	32 8	243
							6169 9						
02	111440 X		46959	-0-	-64481	-0-	36445 3	5838 4	N	4251	3920 0	13 8	561
							4676 9						
03	100626 X		68170	-0-	-32456	-0-	53405 3	8298 4	N	5879	6210 0	8 8	221
							6467 9						
DALLAS 213 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289527	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 11210	PERF.11415 - 20101					
10	192541 X		142739	-0-	-49802	-0-	1395 1	129997 3	N	10315	10368 0	38 8	313
							11347 9						
11	178410 X		115039	-0-	-63371	-0-	1350 1	104150 3	N	8672	8638 0	84 8	263
							9539 9						
12	184388 X		103795	-0-	-80593	-0-	225 1	93660 3	N	8185	8168 0	22 8	258
							906 4	9004 9					
01	160084 X		99267	-0-	-60817	-0-	89912 3	974 4	N	7619	7576 0	63 8	238
							8381 9						
02	134540 X		78273	-0-	-56267	-0-	70413 3	1417 4	N	5857	5719 0	23 8	353
							6443 9						
03	142724 X		93182	-0-	-49542	-0-	85448 3	7734 9	N	7031	7182 0	13 8	191

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC MARY GRACE 201-202 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3H		RRCID -> 289534		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 11220		PERF.11508 - 21714								
*04	0	61914	-0-	61914	416866	51977	3	9937	9	Y	9034	9043	0			207
*05	0	-0-	-0-	-0-	416866					Y	-0-					207
*06	492475 X	75609	-0-	-416866	-0-	59140	3	1509	4	Y	13600	13185	0	55	8	567
						14960		9								
*07	122853 X	118478	-0-	-4375	-0-	99205	3	594	4	Y	16981	17212	0	18	8	318
						18679		9								
08	122853 X	109307	-0-	-13546	-0-	730	1	92566	3	Y	14555	14399	0	49	8	425
						16011		9								
09	118890 X	93018	-0-	-25872	-0-	709	1	80289	3	Y	10927	10961	0	21	8	370
						12020		9								
10	122853 X	105766	-0-	-17087	-0-	751	1	92185	3	Y	11664	11512	0	31	8	491
						12830		9								
11	114630 X	86081	-0-	-28549	-0-	704	1	76279	3	Y	8271	8368	0	84	8	310
						9098		9								
12	118482 X	53877	-0-	-64605	-0-	568	1	44542	3	Y	6523	6342	0	12	8	479
						1592		4								
01	109306 X	79269	-0-	-30037	-0-	677	1	68388	3	Y	8488	8545	0	59	8	363
						867		4								
02	95536 X	60956	-0-	-34580	-0-	45	1	53762	3	Y	6377	6502	0	22	8	216
						134		4								
03	105772 X	57563	-0-	-48209	-0-	51036	3	6527	9	Y	5934	5932	0	10	8	209
						7015		9								
AVA 213 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289537		COMPL. DATE 04/06/2020		TOTAL DEPTH 11223		PERF.11459 - 20140						
10	219883 X	180605	-0-	-39278	-0-	1395	1	166481	3	N	11572	11935	0	46	8	353
						12729		9								
11	212400 X	144539	-0-	-67861	-0-	1350	1	132829	3	N	9418	9382	0	104	8	285
						10360		9								
12	219511 X	128880	-0-	-90631	-0-	270	1	119333	3	N	8434	8380	0	27	8	312
						9277		9								
01	201841 X	115541	-0-	-86300	-0-	107147	3	8394	9	N	7631	7592	0	73	8	278
02	168504 X	89580	-0-	-78924	-0-	82803	3	335	4	N	5856	5773	0	27	8	334
						6442		9								
03	180606 X	108611	-0-	-71995	-0-	101216	3	7395	9	Y	6723	6719	0	14	8	324
						101216		3								
EMMA 218-219 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289542		COMPL. DATE 09/02/2020		TOTAL DEPTH 11027		PERF.11112 - 18506						
10	SHUT IN	305046	-0-	305046	492888	1395	1	247365	3	N	28292	28222	0	54	8	291
						25165		4								
11	782279 X	289391	-0-	-492888	-0-	900	1	254098	3	N	25927	25778	0	150	8	290
						5873		4								
12	305319 X	301118	-0-	-4201	-0-	264883	3	9817	4	N	24016	23955	0	47	8	304
						26418		9								
01	305319 X	245298	-0-	-60021	-0-	221453	3	3401	4	N	18585	18424	0	122	8	343
						20444		9								
*02	275520 X	146288	-0-	-129232	-0-	123691	3	1477	4	N	19200	19143	0	32	8	368
						21120		9								
03	305040 X	178265	-0-	-126775	-0-	160475	3	3692	4	N	12816	12958	0	22	8	209
						14098		9								

PHANTOM (WOLFECAMP) LUXE OPERATING LLC BULLLEIT 12-15-16 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	182497	X	147568	-0-	-34929	-0-	135704 10839	3 9	1025	4	Y	9854	9900	0	13 8	160
11	176610	X	131097	-0-	-45513	-0-	122047	3	9050	9	Y	8227	8091	0	33 8	263
12	182497	X	122607	-0-	-59890	-0-	114216 8314	3 9	77	4	Y	7558	7554	0	8 8	259
01	181908	X	114155	-0-	-67753	-0-	105696 7641	3 9	818	4	Y	6946	6962	0	27 8	216
02	DLQ	G-10	75456	-0-	75456	75456	70763	3	23	4	Y	4245	4242	0	8 8	211
03	DLQ	G-10	106983	-0-	106983	182439	100481 4670	3 9	6502	9	Y	5911	5865	0	5 8	252
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289568	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10010	-	18733	
10	101680	X	84479	-0-	-17201	-0-	2413 3089	1 4	68653	3	N	9385	9868	0	10 8	250
11	98400	X	84769	-0-	-13631	-0-	2394 3518	1 4	68529	3	N	9389	9188	0	29 8	422
12	101711	X	84131	-0-	-17580	-0-	2425 9536	1 9	72170	3	N	8669	8623	0	7 8	461
01	91512	X	41888	-0-	-49624	-0-	1970 420	1 4	34806	3	N	4265	4378	0	12 8	336
*02	79128	X	6034	-0-	-73094	-0-	2240 796	1 4	2797	3	N	183	116	0	4 8	399
03	87606	X	26947	-0-	-60659	-0-	2480 3176	1 9	21291	3	N	2887	2916	0	8 8	361
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289574	COMPL. DATE	01/12/2020	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	4566	-0-	4566	4566	3607	3	959	9	Y	872	8	8			864
03	14B2 EXT	159665	-0-	159665	164231	698 22911	1 4	103655 32401	3 9	Y	29455	30088	0	33 8		198
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289594	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	3369	-0-	3369	3369	2544	3	825	9	Y	750	7	8			743
03	SHUT IN	80078	-0-	80078	83447	698 11181	1 4	50584 17615	3 9	Y	16014	16618	0	32 8		107
JOSH 201-202 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290057	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	11920	-	21500	
10	124124	X	108487	-0-	-15637	-0-	1395 15016	1 9	92076	3	N	13651	14037	0	36 8	263
11	120120	X	64756	-0-	-55364	-0-	1350 1384	1 4	52439	3	N	8712	8557	0	58 8	360
12	112623	X	68543	-0-	-44080	-0-	56840 10837	3 9	866	4	N	9852	9877	0	22 8	313
01	99169	X	66002	-0-	-33167	-0-	1395 9444	1 9	55163	3	N	8585	8297	0	57 8	544
*02	98000	X	70598	-0-	-27402	-0-	90 171	1 4	60706	3	N	8755	8863	0	31 8	405
03	108500	X	30777	-0-	-77723	-0-	26462	3	4315	9	N	3923	3968	0	6 8	354

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
LUXE OPERATING LLC		//CONT.//		511772									
JOSH 201-202 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290073	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	11039	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		DRAKESTER 209		WELL #:		2H	RRCID ->	283980	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	11216 - 14762
10	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	1547	2	616	9	Y	560	677	0	39	8	110
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	1782	2	1063	9	Y	966	631	0			445
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	880	2	933	9	Y	848	1135	0			158
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	410	2	1263	9	Y	1148	1180	0	4	8	122
02	2744 X	1809	-0-	-935	-0-	1290	2	519	9	Y	472	405	0			189
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					189

DRAKESTER 209		WELL #:		1H	RRCID ->	284193	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	9200 - 12977				
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	692	2	23	9	Y	21	27	0			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			4
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MDC TEXAS OPERATOR LLC		556511		TOYAH 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	276042	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	9820 - 9905
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2021																

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		2H	RRCID ->	287495	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10585 - 15325				
10	65968 X	33569	-0-	-32399	-0-	4036	1	27500	3	Y	1848	1795	1	29	8	198
						2033	9									
11	63120 X	30939	-0-	-32181	-0-	797	1	28298	3	Y	1676	1753	1			121
						1844	9									
12	65224 X	30219	-0-	-35005	-0-	2905	1	24698	3	Y	1490	1566	1			45
						977	4	1639	9							
01	38409 X	24496	-0-	-13913	-0-	21220	3	980	4	Y	2087	1980	1	13	8	139
						2296	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
03	33573 X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					Y	NO RPT					139

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511												
DIAMOND BACK 17		WELL #: 1 H		RRCID -> 287579		COMPL. DATE 02/09/2014				TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	20311	3	168	9	Y	153	154	1	157
11	21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	19922	1	1098	3	Y	256	215	1	198
12	21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	282	9							
01	22568 X	21628	-0-	-940	-0-	21580	3	272	9	Y	247	384	1	61
02	20384 X	NO RPT	-0-	-20384	-0-	20457	3	927	4	Y	222	5	1	278
03	22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-	244	9			Y	NO RPT			278

AMERICAN PHAROAH		WELL #: 1H		RRCID -> 287609		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879				
10	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9321	4	146	9	Y	133	102	1	50
11	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	7930	4	531	9	Y	483	375	1	158
12	7874 X	1005	-0-	-6869	-0-	832	4	173	9	Y	157	300	1	15
01	7874 X	730	-0-	-7144	-0-	730	4			Y	-0-			15
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
03	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT			15

ASSAULT 6		WELL #: 1H		RRCID -> 287610		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059				
10	43276 X	35116	-0-	-8160	-0-	2438	1	30373	3	Y	2095	2089	1	81
11	38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	2305	9							
12	36093 X	36093	-0-	-0-	-0-	34123	3	1481	4	Y	2492	2451	1	122
01	34224 X	31943	-0-	-2281	-0-	2741	9							
02	30912 X	NO RPT	-0-	-30912	-0-	3748	1	29233	3	Y	2829	2782	1	169
03	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-	3112	9							

SECRETARIAT 10		WELL #: 1HR		RRCID -> 287611		COMPL. DATE 02/18/2018				TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603				
10	44361 X	41181	-0-	-3180	-0-	2957	1	36287	3	N	1761	1619	1	390
11	43034 X	43034	-0-	-0-	-0-	1937	9							
12	43090 X	36444	-0-	-6646	-0-	41131	3	195	4	N	1553	1445	1	498
01	43090 X	35030	-0-	-8060	-0-	1708	9							
02	40152 X	NO RPT	-0-	-40152	-0-	34642	3	1802	9	N	1638	1601	1	535
03	44454 X	NO RPT	-0-	-44454	-0-	32504	3	884	4	N	1493	1266	1	762

YUCCA		WELL #: 5H		RRCID -> 287613		COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822				
10	23010 X	23010	-0-	-0-	-0-	14640	1	7182	3	N	925	967	1	226
11	19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	170	4	1018	9					
12	23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	15730	1	2688	3	N	807	518	1	515
01	11718 X	4576	-0-	-7142	-0-	24	4	888	9					
02	10584 X	NO RPT	-0-	-10584	-0-	18819	1	3625	3	Y	807	915	1	407
03	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-	61	4	888	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511												
CITATION 14		WELL #:		1H	RRCID ->	287614	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	9706	PERF.10012	- 14993		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	46717 X	43690	-0-	-3027	-0-	42648	3	1042	9	Y	947	928	1	217
11	46320 X	35953	-0-	-10367	-0-	11104	1	23430	3	Y	1240	1058	1	399
						55	4	1364	9					
12	49197 X	41391	-0-	-7806	-0-	40153	3	1238	9	Y	1125	1079	1	445
01	49197 X	42776	-0-	-6421	-0-	41656	3	1120	9	Y	1018	923	1	540
02	44436 X	NO RPT	-0-	-44436	-0-					Y	NO RPT			540
03	43679 X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					Y	NO RPT			540

EASTEX 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414		
10	40145 X	35786	-0-	-4359	-0-	31943	4	3843	9	Y	3494	3488	1	143
11	33287 X	33287	-0-	-0-	-0-	28867	4	4420	9	Y	4018	3978	1	183
12	32891 X	31324	-0-	-1567	-0-	68	1	646	3	Y	3824	3760	1	247
						26404	4	4206	9					
01	32891 X	32396	-0-	-495	-0-	28131	4	4265	9	Y	3877	3762	1	362
02	29708 X	NO RPT	-0-	-29708	-0-					Y	NO RPT			362
03	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT			362

TOYAH B		WELL #:		2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9555	- 15522		
10	64945 X	54730	-0-	-10215	-0-	3919	1	49303	3	Y	1371	1238	1	253
						1508	9							
11	62850 X	57847	-0-	-5003	-0-	56372	3	1475	9	Y	1341	1380	1	214
12	64945 X	54548	-0-	-10397	-0-	3786	1	48497	3	Y	1292	1257	1	249
						844	4	1421	9					
01	58652 X	47514	-0-	-11138	-0-	45172	3	708	4	Y	1485	1248	1	486
						1634	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			486
03	56172 X	NO RPT	-0-	-56172	-0-					Y	NO RPT			486

TOYAH B 22-21		WELL #:		2H	RRCID ->	287696	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9678	- 21045		
10	43641 X	43641	-0-	-0-	-0-	3075	1	38858	3	Y	1507	1419	1	267
						50	4	1658	9					
11	44382 X	44382	-0-	-0-	-0-	42964	3	1418	9	Y	1289	1319	1	237
12	34069 X	17198	-0-	-16871	-0-	1596	1	14939	3	Y	603	813	1	27
						663	9							
01	34069 X	-0-	-0-	-34069	-0-					Y	2	18	1	11
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
03	45136 X	NO RPT	-0-	-45136	-0-					Y	NO RPT			11

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10501	- 17368		
10	66278 X	37580	-0-	-28698	-0-	34693	1	13	3	Y	2611	2560	1	283
						2	4	2872	9					
11	64140 X	34111	-0-	-30029	-0-	31510	1	13	3	Y	2353	2394	1	242
						2588	9							
12	52421 X	35991	-0-	-16430	-0-	33646	1	4	3	Y	2128	2111	1	259
						2341	9							
01	52421 X	2279	-0-	-50142	-0-	38	3	1	5	Y	2036	2037	1	255
						2240	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			255
03	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT			255

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511													
AFFIRMED 6		WELL #: 7H		RRCID -> 287706		COMPL. DATE 03/10/2019			TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	42253 X	42253	-0-	-0-	-0-	22891	1	16503	3	Y	2599	2595	1		106
						2859	9								
11	41520 X	34234	-0-	-7286	-0-	18987	1	12251	3	Y	2708	2734	1		80
						17	4	2979	9						
12	42904 X	38824	-0-	-4080	-0-	23097	1	13986	3	Y	1583	1566	1		97
						1741	9								
01	42253 X	15406	-0-	-26847	-0-	13149	3	304	4	Y	1775	1712	1		160
						1953	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				160
03	21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT				160
AFFIRMED 6		WELL #: 3H		RRCID -> 287707		COMPL. DATE 03/10/2019			TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432						
10	39835 X	31340	-0-	-8495	-0-	19035	1	10424	3	Y	1710	1707	1		71
						1881	9								
11	38220 X	26093	-0-	-12127	-0-	17791	1	6321	3	Y	1795	1794	1		72
						6	4	1975	9						
12	37851 X	34124	-0-	-3727	-0-	22371	1	9827	3	Y	1751	1717	1		106
						1926	9								
01	36983 X	12443	-0-	-24540	-0-	10056	3	263	4	Y	1931	1863	1		174
						2124	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				174
03	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT				174
PICKPOCKET 21		WELL #: 3H		RRCID -> 287709		COMPL. DATE 02/03/2019			TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484						
10	50840 X	40283	-0-	-10557	-0-	8453	1	28510	3	Y	2438	2455	1		425
						638	4	2682	9						
11	48930 X	35777	-0-	-13153	-0-	1882	1	31011	3	Y	2337	2386	1		376
						313	4	2571	9						
12	41292 X	38230	-0-	-3062	-0-	3731	1	31602	3	Y	2272	2191	1		457
						398	4	2499	9						
01	41292 X	40431	-0-	-861	-0-	89	1	36769	3	Y	2200	2088	1		569
						3	4	1150	5						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				569
03	27497 X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT				569
SEATTLE SLEW		WELL #: 1H		RRCID -> 287735		COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019						
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	151	320	1		27
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	49	59	1		17
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	86	82	1		21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	40	1		11
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
COOPERS DREAM 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287877		COMPL. DATE 02/24/2019			TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346						
10	60047 X	41520	-0-	-18527	-0-	8689	1	29506	3	Y	2428	2523	1		124
						654	4	2671	9						
11	53730 X	36228	-0-	-17502	-0-	2269	1	30967	3	Y	2443	2126	1		441
						305	4	2687	9						
12	42718 X	41263	-0-	-1455	-0-	6384	1	31589	3	Y	2635	2695	1		381
						391	4	2899	9						
01	42718 X	39306	-0-	-3412	-0-	79	1	34802	3	Y	3011	2992	1		400
						51	4	1062	5						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				400
03	36611 X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					Y	NO RPT				400

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
MDC TEXAS OPERATOR LLC				//CONT.//	556511									
COOPERS DREAM 23-4				WELL #:	4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9964 - 15931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		49693 X	31657	-0-	-18036	-0-	10514 1	18954 3	Y	1270	1374	1		48
							792 4	1397 9						
11		44250 X	27063	-0-	-17187	-0-	15240 1	10698 3	Y	901	758	1		191
							134 4	991 9						
12		38626 X	30583	-0-	-8043	-0-	15161 1	14053 3	Y	1122	1148	1		165
							135 4	1234 9						
01		38626 X	9450	-0-	-29176	-0-	11 1	7830 3	Y	1225	1241	1		149
							80 4	181 5						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				149
03		31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-			Y	NO RPT				149

SEATTLE SLEW 17				WELL #:	1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9798 - 19665	
10		66309 X	41092	-0-	-25217	-0-	38040 1	9 3	Y	2766	2644	1		835
							3043 9							
11		49110 X	49110	-0-	-0-	-0-	45547 1	34 3	Y	3208	3552	1		491
							3529 9							
12		49066 X	49066	-0-	-0-	-0-	42215 1	2872 3	Y	3585	3360	1		716
							35 4	3944 9						
01		41106 X	8310	-0-	-32796	-0-	16 1	5710 3	Y	2208	2142	1	1 8	781
							49 4	106 5						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				781
03		37727 X	NO RPT	-0-	-37727	-0-			Y	NO RPT				781

DELIGHTFUL DASHER 11-2				WELL #:	2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10841 - 17478	
10		39277 X	37104	-0-	-2173	-0-	20993 1	12845 3	Y	2969	3004	1		179
							3266 9							
11		38010 X	35786	-0-	-2224	-0-	16389 1	16045 3	Y	3047	3099	1		127
							3352 9							
12		42594 X	31745	-0-	-10849	-0-	10617 1	17697 3	Y	3106	3054	1		179
							14 4	3417 9						
01		42594 X	22710	-0-	-19884	-0-	19146 3	3564 9	Y	3240	3294	1		125
									Y	NO RPT				125
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				125
03		31341 X	NO RPT	-0-	-31341	-0-			Y	NO RPT				125

STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	10045 - 14503	
10		14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	1195 1	10963 3	Y	1750	1761	1	31 8	153
							1925 9							
11		14910 X	12156	-0-	-2754	-0-	826 1	9868 3	Y	1329	1396	1		86
							1462 9							
12		16337 X	8649	-0-	-7688	-0-	315 1	7066 3	Y	1153	1204	1		35
							1268 9							
01		16337 X	12772	-0-	-3565	-0-	615 1	10609 3	Y	1407	1329	1	17 8	96
							1548 9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				96
03		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			Y	NO RPT				96

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MDC TEXAS OPERATOR LLC			//CONT.//	556511										
COOPERS DREAM 23-3			WELL #:	3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9925 - 16192		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	50189 X	35901	-0-	-14288	-0-	12140	1	20634	3	Y	2424	2542	1	115
						461	4	2666	9					
11	45870 X	31925	-0-	-13945	-0-	9287	1	19491	3	Y	2688	2291	1	512
						190	4	2957	9					
12	39401 X	34708	-0-	-4693	-0-	10013	1	21909	3	Y	2304	2696	1	120
						252	4	2534	9					
01	39401 X	29477	-0-	-9924	-0-	63	1	27031	3	Y	1397	1350	1	167
						24	4	822	5					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			167
03	29605 X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT			167
PICKPOCKET 21			WELL #:	2H	RRCID ->	287943	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9867 - 14475		
10	50003 X	36046	-0-	-13957	-0-	11463	1	20555	3	Y	3131	3178	1	691
						584	4	3444	9					
11	48390 X	33063	-0-	-15327	-0-	9187	1	20456	3	Y	2908	2938	1	661
						221	4	3199	9					
12	40827 X	37389	-0-	-3438	-0-	10424	1	23015	3	Y	3345	3227	1	779
						270	4	3680	9					
01	40827 X	31829	-0-	-8998	-0-	68	1	27397	3	Y	3197	3034	1	942
						1	4	846	5					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			942
03	27993 X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT			942
WAR ADMIRAL 24			WELL #:	4H	RRCID ->	288113	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10372 - 17239		
10	44260 X	44260	-0-	-0-	-0-	31925	1	9721	3	Y	2176	2126	1	280
						220	4	2394	9					
11	41279 X	41279	-0-	-0-	-0-	17368	1	21473	3	Y	2033	2068	1	245
						202	4	2236	9					
12	43898 X	43898	-0-	-0-	-0-	20185	1	21447	3	Y	1846	1832	1	259
						235	4	2031	9					
01	41106 X	13303	-0-	-27803	-0-	33	1	11264	3	Y	1523	1530	1	245
						331	5	1675	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			245
03	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT			245
GALLANT FOX 9			WELL #:	1H	RRCID ->	288206	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	10010 - 14582		
10	45539 X	35385	-0-	-10154	-0-	2373	1	29947	3	N	2786	3030	1	469
						3065	9							
11	38010 X	35874	-0-	-2136	-0-	33662	3	204	4	N	1825	1808	1	486
						2008	9							
12	37324 X	32326	-0-	-4998	-0-	2308	1	27502	3	N	2270	2202	1	554
						19	4	2497	9					
01	37324 X	30722	-0-	-6602	-0-	25842	3	1372	4	N	3189	2968	1	775
						3508	9							
02	33488 X	NO RPT	-0-	-33488	-0-					N	NO RPT			775
03	37076 X	NO RPT	-0-	-37076	-0-					N	NO RPT			775

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511												
OMAHA 11-3		WELL #:		3H	RRCID ->	289063	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10458	- 16970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		35349 X	35349	-0-	-0-	19410	1	13700	3	Y	2035	2050	1	128
						2239	9							
11		37860 X	36790	-0-	-1070	17226	1	16885	3	Y	2435	2455	1	108
						2679	9							
12		44268 X	34639	-0-	-9629	12034	1	19757	3	Y	2560	2517	1	151
						32	4	2816	9					
01		44268 X	22373	-0-	-21895	19489	3	2884	9	Y	2622	2677	1	96
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			96
03		32054 X	NO RPT	-0-	-32054					Y	NO RPT			96

COPPERHEAD 23		WELL #:		1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530		
10		28380 X	28380	-0-	-0-	22533	1	3499	3	Y	1840	1857	1	61
						324	4	2024	9					
11		27237 X	27237	-0-	-0-	23085	1	1952	3	Y	1872	1679	1	254
						141	4	2059	9					
12		29296 X	29296	-0-	-0-	22598	1	4376	3	Y	1814	1935	1	133
						327	4	1995	9					
01		13051 X	2486	-0-	-10565	1	1	432	3	Y	1853	1882	1	104
						6	4	9	5					
02		11788 X	NO RPT	-0-	-11788					Y	NO RPT			104
03		13051 X	NO RPT	-0-	-13051					Y	NO RPT			104

DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826		
10		22691 X	22691	-0-	-0-	737	1	18522	3	Y	3120	3316	1	32
						3432	9							
11		1488 X	1488	-0-	-0-	338	1	1114	3	Y	-0-	31	1	1
						36	4							
12		12088 X	12088	-0-	-0-	3915	1	6392	3	Y	1597	1547	1	51
						24	4	1757	9					
01		21762 X	16014	-0-	-5748	12657	3	53	5	Y	3004	2957	1	98
						3304	9							
02		19656 X	NO RPT	-0-	-19656					Y	NO RPT			98
03		21762 X	NO RPT	-0-	-21762					Y	NO RPT			98

OMAHA 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062		
10		42284 X	41927	-0-	-357	19524	1	19056	3	Y	3043	3082	1	181
						3347	9							
11		40280 X	40280	-0-	-0-	18856	1	18512	3	Y	2642	2712	1	111
						6	4	2906	9					
12		45105 X	39245	-0-	-5860	13841	1	22408	3	Y	2677	2632	1	156
						51	4	2945	9					
01		45105 X	26971	-0-	-18134	24167	3	2804	9	Y	2549	2623	1	82
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			82
03		39587 X	NO RPT	-0-	-39587					Y	NO RPT			82

AFFIRMED 6		WELL #:		2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10055	- 16247		
10		24180 X	24180	-0-	-0-	21292	4	2888	9	Y	2625	2652	1	114
11		27419 X	27419	-0-	-0-	23830	4	3589	9	Y	3263	3180	1	197
12		26329 X	26329	-0-	-0-	21794	4	4535	9	Y	4123	4047	1	273
01		27962 X	24333	-0-	-3629	19866	4	4467	9	Y	4061	3954	1	380
02		25256 X	NO RPT	-0-	-25256					Y	NO RPT			380
03		27962 X	NO RPT	-0-	-27962					Y	NO RPT			380

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511															
PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31713 X	31713	-0-	-0-	-0-	7563	1	20763	3	Y	2629	2643	1	432
							495	4	2892	9					
11		28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	11182	1	14931	3	Y	2410	2462	1	380
							145	4	2651	9					
12		32190 X	32190	-0-	-0-	-0-	13550	1	15748	3	Y	2479	2391	1	468
							165	4	2727	9					
01		25389 X	20428	-0-	-4961	-0-	45	1	17307	3	Y	2313	2208	1	573
							5	4	527	5					
02		22932 X	NO RPT	-0-	-22932	-0-					Y	NO RPT			573
03		25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					Y	NO RPT			573

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811															
10		0 W	52738	-0-	52738	563978	3459	1	41030	3	N	7499	7237	1	1306
							8249	9							
11		0 W	54269	-0-	54269	618247	47146	3	7123	9	N	6475	6567	1	1214
							45591	3	57	4	N	6035	6091	1	1158
12		0 W	45591	-0-	45591	663838	38895	3							
							6639	9							
01		0 W	39808	-0-	39808	703646	33890	3	382	4	N	5033	4889	1	1302
							5536	9							
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	703646					N	NO RPT			1302
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	703646					N	NO RPT			1302

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699															
10		23746 X	22212	-0-	-1534	-0-	545	1	10796	3	Y	2006	2020	1	210
							8664	5	2207	9					
11		25873 X	25873	-0-	-0-	-0-	92	1	5420	3	Y	1851	1904	1	157
							2	4	18323	5					
12		28543 X	28543	-0-	-0-	-0-	56	1	7604	3	Y	1487	1430	1	214
							19247	5	1636	9					
*01		12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	29	1	10943	3	Y	1458	1379	1	293
							22	4	320	5					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			293
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			293

BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587															
10		0 W	23154	-0-	23154	405368	639	1	113	3	N	1091	1349	1	303
							21202	4	1200	9					
11		0 W	21091	-0-	21091	426459	19349	4	1742	9	N	1584	1478	1	409
							448127	1	214	3	N	2108	2375	1	142
12		0 W	21668	-0-	21668	448127	1	1	214	3	N	2108	2375	1	142
							19134	4	2319	9					
01		0 W	14019	-0-	14019	462146	9	1	11182	4	N	889	413	1	618
							1850	5	978	9					
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	462146					N	NO RPT			618
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	462146					N	NO RPT			618

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781															
*10		73966 X	40372	-0-	-33594	-0-	698	1	13565	3	Y	3627	3765	1	538
							281	4	21838	5					
*11		71580 X	43919	-0-	-27661	-0-	550	1	20872	3	Y	4021	3776	1	783
							50	4	18024	5					
*12		73966 X	40984	-0-	-32982	-0-	125	1	15156	3	Y	2432	2580	1	635
							23028	5	2675	9					
*01		23839 X	23839	-0-	-0-	-0-	51	1	20156	3	Y	2749	2533	1	851
							4	4	604	5					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			851
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			851

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511														
WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0 W	48266	-0-	48266	615870	274 1	8824 3		N	2037	1999 1		256
							187 4	36740 5						
11		0 W	42089	-0-	42089	657959	953 1	24417 3		N	1846	1878 1		224
							216 4	14472 5						
12		0 W	45045	-0-	45045	703004	131 1	25261 3		N	1645	1633 1		236
							370 4	17473 5						
01		0 W	6191	-0-	6191	709195	8 1	4285 3		N	1591	1594 1		233
							148 5	1750 9						
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	709195				N	NO RPT			233
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	709195				N	NO RPT			233

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002														

10		0 W	10928	-0-	10928	458646	828 3	8187 5		Y	1739	1870 1		66
							1913 9							
11		0 W	20039	-0-	20039	478685	9055 3	9259 5		Y	1568	1383 1		251
							1725 9							
12		0 W	17687	-0-	17687	496372	9884 3	6040 5		Y	1603	1689 1		165
							1763 9							
01		0 W	13567	-0-	13567	509939	11798 3	1769 9		Y	1608	1604 1		169
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	509939				Y	NO RPT			169
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	509939				Y	NO RPT			169

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559														

10		0 W	24810	-0-	24810	421412	21593 3	996 4		Y	2019	1930 1		208
							2221 9							
11		0 W	17691	-0-	17691	439103	15653 3	2038 9		Y	1853	1928 1		133
12		0 W	14159	-0-	14159	453262	12263 3	97 4		Y	1635	1719 1		49
							1799 9							
01		0 W	17359	-0-	17359	470621	14650 3	533 4		Y	1978	1890 1		137
							2176 9							
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	470621				Y	NO RPT			137
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	470621				Y	NO RPT			137

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473														

10		0 W	16928	-0-	16928	372058	14729 3	681 4		Y	1380	1319 1		142
							1518 9							
11		0 W	14557	-0-	14557	386615	13179 3	1378 9		Y	1253	1307 1		88
12		0 W	14249	-0-	14249	400864	12965 3	103 4		Y	1074	1130 1		32
							1181 9							
01		0 W	17165	-0-	17165	418029	15489 3	160 4		Y	1301	1243 1		90
							85 5	1431 9						
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	418029				Y	NO RPT			90
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	418029				Y	NO RPT			90

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551														

10		0 W	14048	-0-	14048	454654	729 1	11237 3		Y	1893	1858 1		191
							2082 9							
11		0 W	12018	-0-	12018	466672	591 1	9853 3		Y	1431	1523 1		99
							1574 9							
12		0 W	7863	-0-	7863	474535	368 1	6579 3		Y	833	898 1		34
							916 9							
01		0 W	-0-	-0-	-0-	474535				Y	-0-			34
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	474535				Y	NO RPT			34
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	474535				Y	NO RPT			34

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W202DM	RRCID -> 281033	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11730	- 16115			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		31773 X	31773	-0-	-0-	-0-	2185 1	27465 2	N	1930	1968 0	166
							2123 9					
11		26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	2079 1	21027 2	N	2796	2469 0	493
							3076 9					
12		42485 X	42485	-0-	-0-	-0-	2144 1	35886 2	N	4050	3893 0	650
							4455 9					
01		37065 X	37065	-0-	-0-	-0-	1075 1	31663 2	N	3934	3867 0	717
							4327 9					
02		12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	401 1	10979 2	N	1012	1245 0	484
							1113 9					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160 0	324

KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 281728	COMPL. DATE 09/22/2016	TOTAL DEPTH 11076	PERF.11044	- 15471			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZUMA 3 SL				WELL #: W202BO	RRCID -> 281894	COMPL. DATE 12/26/2016	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11070	- 15443			
10		57257 X	53406	-0-	-3851	-0-	31 1	51014 2	N	2146	2294 1	470
							2361 9					
11		56280 X	39680	-0-	-16600	-0-	28 1	38066 2	N	1442	1338 1	574
							1586 9					
12		58156 X	20858	-0-	-37298	-0-	14 1	20093 2	N	683	1108 1	149
							751 9					
01		58156 X	25460	-0-	-32696	-0-	18 1	23993 2	N	1317	1106 1	360
							1449 9					
02		51324 X	15367	-0-	-35957	-0-	8 1	14482 2	N	797	687 1	470
							877 9					
03		53413 X	-0-	-0-	-53413	-0-			N	-0-		470

ZUMA 3 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 282445	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 10194	PERF.10446	- 14560			
10		56152 X	56152	-0-	-0-	-0-	1149 1	49211 2	Y	5265	5133 0	1069
							5792 9					
11		47582 X	47582	-0-	-0-	-0-	809 1	42617 2	Y	3778	3923 0	924
							4156 9					
12		59344 X	59344	-0-	-0-	-0-	950 1	52634 2	Y	5236	4829 0	1331
							5760 9					
01		59913 X	59913	-0-	-0-	-0-	1276 1	51692 2	Y	6314	6201 0	1444
							6945 9					
02		31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	960 1	27488 2	Y	3092	3587 0	949
							3401 9					
*03		54002 X	54002	-0-	-0-	-0-	1302 1	47727 2	Y	4521	4238 0	1232
							4973 9					

ZUMA 3 SL				WELL #: W202DM	RRCID -> 282480	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 10885	PERF.11024	- 15235			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	59663 X	59663	-0-	-0-	-0-	1306	1	52603	2	N	5231	5612 0	1161
						5754	9						
11	37795 X	37795	-0-	-0-	-0-	239	1	35427	2	N	1935	2503 0	593
						2129	9						
12	59431 X	59431	-0-	-0-	-0-	972	1	51269	2	N	6536	5617 0	1512
						7190	9						
01	51760 X	51760	-0-	-0-	-0-	1276	1	44713	2	N	5246	5679 0	1079
						5771	9						
02	40228 X	40228	-0-	-0-	-0-	1002	1	35725	2	N	3183	3112 0	1150
						3501	9						
*03	54077 X	54077	-0-	-0-	-0-	1309	1	47739	2	N	4572	4764 0	958
						5029	9						

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

10	21607 X	17517	-0-	-4090	-0-	1203	1	11000	2	N	4831	4891 0	417
						5314	9						
11	20910 X	14870	-0-	-6040	-0-	1230	1	9947	2	N	3357	3182 0	592
						3693	9						
12	21049 X	16190	-0-	-4859	-0-	1271	1	11638	2	N	2983	3096 0	479
						3281	9						
01	18414 X	16539	-0-	-1875	-0-	1271	1	12245	2	N	2748	2726 0	501
						3023	9						
02	15820 X	4693	-0-	-11127	-0-	370	1	3297	2	N	933	988 0	446
						1026	9						
03	17515 X	2508	-0-	-15007	-0-	1	1	2102	2	N	368	148 0	666
						405	9						

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

10	22041 X	20580	-0-	-1461	-0-	1230	1	14078	2	N	4793	4843 0	413
						5272	9						
11	21330 X	8157	-0-	-13173	-0-	1200	1	4074	2	N	2621	2572 0	462
						2883	9						
12	22041 X	8598	-0-	-13443	-0-	1233	1	4369	2	N	2724	2749 0	437
						2996	9						
01	20584 X	11512	-0-	-9072	-0-	1271	1	6596	2	N	3314	3147 0	604
						3645	9						
02	18592 X	4484	-0-	-14108	-0-	410	1	2670	2	N	1276	1270 0	610
						1404	9						
03	20584 X	1475	-0-	-19109	-0-	1	1	1057	2	N	379	202 0	787
						417	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102BO	RRCID ->	288063	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	11179 -	15692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		35857 X	35857	-0-	-0-	641	1	26043	2	N	8339	8555 0	741
						9173	9						
11		26220 X	26051	-0-	-169	908	1	19219	2	N	5385	5985 0	141
						5924	9						
12		27094 X	23246	-0-	-3848	916	1	17987	2	N	3948	4002 0	87
						4343	9						
01		27094 X	18667	-0-	-8427	822	1	13929	2	N	3560	3539 0	108
						3916	9						
02		24472 X	23403	-0-	-1069	618	1	19218	2	N	3243	3194 0	157
						3567	9						
*03		31208 X	31208	-0-	-0-	806	1	26958	2	N	3131	3205 0	83
						3444	9						

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		W101AP	RRCID ->	289167	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	15737	-0-	15737	15737	10	1	10969	2	N	4325	3884 0	441
						4758	9						
01	SHUT IN	104904	-0-	104904	120641	27	1	82024	2	N	20775	20667 0	549
						22853	9						
02	14B2 EXT	114427	-0-	114427	235068	25	1	89975	2	N	22206	22254 0	501
						24427	9						
*03	14B2 EXT	92662	-0-	92662	327730	21	1	72958	2	N	17894	17923 0	472
						19683	9						

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		W102BO	RRCID ->	289409	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	35413	-0-	35413	35413	11	1	26957	2	N	7677	6895 0	782
						8445	9						
01	SHUT IN	146130	-0-	146130	181543	28	1	114319	2	N	28894	28912 0	764
						31783	9						
02	SHUT IN	172222	-0-	172222	353765	25	1	135267	2	N	33573	33579 0	758
						36930	9						
03	14B2 EXT	142430	-0-	142430	496195	21	1	113289	2	N	26473	26531 0	700
						29120	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832											
GAVSTER STATE 32A		WELL #: 1H		RRCID -> 283114		COMPL. DATE 09/16/2017				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	25199 X	25199	-0-	-0-	-0-	22106	2 3 4	Y	2809	2721	1	3 8	232
11	22440 X	16815	-0-	-5625	-0-	3090 13763	2 2	Y	2772	2442	1		562
12	25110 X	17162	-0-	-7948	-0-	3049 14186	2 2	Y	2705	3029	1		238
01	25203 X	20365	-0-	-4838	-0-	17645	2 2	Y	2473	2375	1	8 8	328
02	18592 X	12016	-0-	-6576	-0-	10343	2 2	Y	1399	1342	1	1 8	384
*03	21286 X	21286	-0-	-0-	-0-	1539 18496	2 2	Y	2536	2674	1	5 8	241
GREENWICH NW 3130		WELL #: A 1H		RRCID -> 283158		COMPL. DATE 01/28/2018				TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838			
10	56048 X	2427	-0-	-53621	-0-	16 91	1 4	Y	226	201	0	7 8	19
11	62822 X	62822	-0-	-0-	-0-	5480 8778	1 9	Y	7980	7859	0	15 8	125
12	54847 X	54847	-0-	-0-	-0-	4801 234	1 4	Y	6523	6349	0		299
01	50866 X	50866	-0-	-0-	-0-	43417 6982	2 9	Y	6347	6475	0	40 8	131
02	49476 X	15492	-0-	-33984	-0-	13125 2356	2 9	Y	2142	2048	0		225
03	54777 X	554	-0-	-54223	-0-	426 119	1 9	Y	108	260	0	69 8	4
LOST SADDLE 46		WELL #: 1H		RRCID -> 283230		COMPL. DATE 05/31/2017				TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579			
10	49104 X	38137	-0-	-10967	-0-	35447 2426	2 9	N	2205	2273	1	11 8	554
11	49530 X	34678	-0-	-14852	-0-	85 7	1 4	N	2115	2245	1	6 8	418
12	51181 X	32384	-0-	-18797	-0-	71 257	1 4	N	2181	2049	1	2 8	548
01	51181 X	32016	-0-	-19165	-0-	47 540	1 4	N	2149	2402	1	8 8	287
02	41300 X	23262	-0-	-18038	-0-	232 303	1 4	N	1298	1368	1	4 8	213
03	38130 X	34420	-0-	-3710	-0-	32021 2364	2 9	N	2149	2075	1	7 8	280
TARVIN STATE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 283261		COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916			
10	29366 X	29366	-0-	-0-	-0-	99 2	1 4	N	1148	1131	1	4 8	284
11	27213 X	27213	-0-	-0-	-0-	82 1142	1 9	N	1038	685	1		637
12	27382 X	27382	-0-	-0-	-0-	46 1161	1 9	N	1055	1374	1		318
01	26795 X	26795	-0-	-0-	-0-	36 77	1 4	N	1028	1211	1	9 8	126
02	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	38 91	1 4	N	526	350	1	2 8	300
*03	27569 X	27569	-0-	-0-	-0-	25923 1075	2 9	N	977	1061	1	6 8	210

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4774 X	4449	-0-	-325	-0-	30 1	3889 2	Y	482	376 1	359
						530 9					
11	6930 X	3377	-0-	-3553	-0-	299 1	2645 2	Y	394	340 0	413
						433 9					
12	7161 X	6446	-0-	-715	-0-	594 1	5279 2	Y	479	522 0	370
						46 4					
01	7161 X	2633	-0-	-4528	-0-	2201 2	432 9	Y	393	519 1	231
02	4032 X	1082	-0-	-2950	-0-	930 2	152 9	Y	138		369
03	4991 X	3123	-0-	-1868	-0-	296 1	2352 2	Y	327	354 1	340
						115 4	360 9			2 8	

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

10	72385 X	48084	-0-	-24301	-0-	355 1	46589 2	N	419	374 1	401
						679 4	461 9				
11	70050 X	45126	-0-	-24924	-0-	4509 1	39959 2	N	379	346 1	431
						241 4	417 9			3 8	
12	53382 X	45983	-0-	-7399	-0-	4452 1	39533 2	N	510	687 1	254
						1437 4	561 9				
01	53382 X	50025	-0-	-3357	-0-	49594 2	11 4	N	382	356 1	280
						420 9					
02	44688 X	19242	-0-	-25446	-0-	18113 2	957 4	N	156	170 1	266
						172 9					
*03	48436 X	48436	-0-	-0-	-0-	5333 1	42314 2	N	482	538 1	189
						259 4	530 9			21 8	

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

10	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	74 1	9718 2	N	1061	1112 1	345
						1167 9				1 8	
11	12060 X	11247	-0-	-813	-0-	1019 1	9030 2	N	1089	1053 1	380
						1198 9				1 8	
12	12462 X	11745	-0-	-717	-0-	1070 1	9500 2	N	1068	1228 1	220
						1175 9					
01	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	12668 2	1365 9	N	1241	1043 1	418
02	10500 X	5628	-0-	-4872	-0-	5033 2	595 9	N	541	716 1	243
*03	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	1755 1	13923 2	N	1510	1389 1	355
						1661 9				9 8	

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

10	8029 X	7059	-0-	-970	-0-	69 1	6697 2	N	266	186 1	244
						293 9				1 8	
11	7500 X	6609	-0-	-891	-0-	4 1	6316 2	N	263	172 1	335
						289 9					
12	7750 X	6393	-0-	-1357	-0-	6095 2	298 9	N	271	350 1	256
01	7750 X	6236	-0-	-1514	-0-	7 1	5922 2	N	279	346 1	185
						307 9				4 8	
02	6804 X	2523	-0-	-4281	-0-	4 1	2397 2	N	111		296
						122 9					
*03	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	9 1	7617 2	N	318	346 1	266
						9 4	350 9			2 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TISDALE UNIT 56-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1H		RRCID -> 283401		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10122		PERF.10500		- 13852	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	13051 X	9974	-0-	-3077	-0-	71 1 41 4	9323 2 539 9	N	490	553 1			285
11	12630 X	9806	-0-	-2824	-0-	937 1 76 4	8303 2 490 9	N	445	345 1	1 8		384
12	12152 X	9319	-0-	-2833	-0-	890 1 42 4	7903 2 484 9	N	440	514 1			310
01	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10383 2 509 9	16 4	N	463	534 1			239
02	9156 X	6497	-0-	-2659	-0-	6139 2 348 9	10 4	N	316	176 1			379
03	10137 X	8494	-0-	-1643	-0-	873 1 296 4	6928 2 397 9	N	361	355 1	5 8		380

GREENWICH 57-3142		WELL #: 4H		RRCID -> 283407		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 9730		PERF.10457		- 17797	
10	49197 X	36838	-0-	-12359	-0-	254 1 1 4	33284 2 3299 9	Y	2999	3162 1	1 8		405
11	47610 X	36660	-0-	-10950	-0-	3348 1 203 4	29670 2 3439 9	Y	3126	2795 0	4 8		732
12	49197 X	40897	-0-	-8300	-0-	3642 1 708 4	32343 2 4204 9	Y	3822	3662 0			892
01	49368 X	49368	-0-	-0-	-0-	45102 2 4219 9	47 4	Y	3835	3998 1			729
02	34216 X	14690	-0-	-19526	-0-	13265 2	1425 9	Y	1295	1225 1			799
03	40889 X	32192	-0-	-8697	-0-	3257 1 112 4	25844 2 2979 9	Y	2708	2966 1	19 8		522

LIAM STATE 53-12		WELL #: 1H		RRCID -> 283408		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 9845		PERF.10193		- 19249	
10	25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	185 1 882 9	24227 2	Y	802	600 1	5 8		226
11	24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	2382 1 880 9	21109 2	Y	800	768 1	10 8		248
12	19262 X	19262	-0-	-0-	-0-	1895 1 3 4	16832 2 532 9	Y	484	636 1			96
01	25296 X	19677	-0-	-5619	-0-	19062 2 585 9	30 4	Y	532	486 1			142
02	22848 X	11271	-0-	-11577	-0-	10813 2 402 9	56 4	Y	365	417 1			90
03	25296 X	17526	-0-	-7770	-0-	1887 1 668 9	14971 2	Y	607	433 1	79 8		185

HERMIT 5556		WELL #: 1H		RRCID -> 283414		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10585		PERF.11009		- 20693	
10	82320 X	82320	-0-	-0-	-0-	49 1 178 4	80679 2 1414 9	N	1285	1291 1	26 8		443
11	79490 X	79490	-0-	-0-	-0-	75536 2 1425 9	2529 4	N	1295	861 1	12 8		865
12	80134 X	80134	-0-	-0-	-0-	68 1 139 4	78702 2 1225 9	N	1114	1554 1	5 8		420
01	78288 X	78288	-0-	-0-	-0-	76883 2 1318 9	87 4	N	1198	1051 1	18 8		549
02	50903 X	50903	-0-	-0-	-0-	49422 2 781 9	700 4	N	710	688 1	9 8		562
*03	74694 X	74694	-0-	-0-	-0-	73533 2	1161 9	N	1055	1041 1	12 8		564

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NE 3130			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	9990 PERF.	10867 -	18369

WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019														
10	60109 X	44057	-0-	-16052	-0-	305 1 53 4	39983 2 3716 9	2	Y	3378	3285	0	7 8	286
11	58170 X	55052	-0-	-3118	-0-	5153 1 237 4	45671 2 3991 9	2	Y	3628	3855	0	2 8	57
12	60109 X	28977	-0-	-31132	-0-	2643 1 631 4	23469 2 2234 9	2	Y	2031	1995	0		93
01	60109 X	52906	-0-	-7203	-0-	48668 2 3678 9	560 4	4	Y	3344	3306	0	63 8	68
02	48076 X	30070	-0-	-18006	-0-	27292 2 2324 9	454 4	4	Y	2113	1959	0		222
03	53227 X	47424	-0-	-5803	-0-	4843 1 550 4	38431 2 3600 9	2	Y	3273	3136	0	20 8	339

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016														
10	11160 X	8522	-0-	-2638	-0-	6164 2 2306 9	52 4	4	N	2096	2075	1	3 8	372
11	10800 X	8417	-0-	-2383	-0-	6085 2 2320 9	12 4	4	N	2109	2056	0	2 8	423
12	11160 X	7390	-0-	-3770	-0-	4674 2 2269 9	447 4	4	N	2063	2223	1	1 8	262
01	10044 X	7189	-0-	-2855	-0-	4022 2 2339 9	828 4	4	N	2126	1892	1	4 8	492
02	8596 X	5249	-0-	-3347	-0-	3472 2 1576 9	201 4	4	N	1433	1704	1	2 8	219
03	8711 X	7090	-0-	-1621	-0-	4932 2 2112 9	46 4	4	N	1920	1721	1	6 8	412

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016														
10	10943 X	7925	-0-	-3018	-0-	688 1 139 4	6227 2 871 9	2	N	792	732	1	4 8	295
11	10860 X	6503	-0-	-4357	-0-	331 1 121 4	5229 2 822 9	2	N	747	852	1	2 8	188
12	11222 X	6930	-0-	-4292	-0-	5724 2 958 9	248 4	4	N	871	661	1	1 8	397
01	11222 X	7484	-0-	-3738	-0-	5984 2 970 9	530 4	4	N	882	863	1	6 8	410
02	8568 X	3431	-0-	-5137	-0-	125 1 277 4	2564 2 465 9	2	N	423	342	1		491
03	7936 X	2431	-0-	-5505	-0-	101 1 222 4	1150 2 958 9	2	N	871	697	1	4 8	661

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017														
10	45520 X	45520	-0-	-0-	-0-	41064 2 4431 9	25 4	4	N	4028	3789	1	8 8	520
11	44139 X	44139	-0-	-0-	-0-	39930 2	4209 9	4	N	3826	3923	1	4 8	419
12	45202 X	45202	-0-	-0-	-0-	40796 2 4248 9	158 4	4	N	3862	3795	1	1 8	485
01	44327 X	44327	-0-	-0-	-0-	39695 2 4156 9	476 4	4	N	3778	3967	1	6 8	290
02	36148 X	32409	-0-	-3739	-0-	29391 2 2859 9	159 4	4	N	2599	2586	1	3 8	300
*03	43506 X	43506	-0-	-0-	-0-	39445 2 4060 9	1 4	4	N	3691	3438	1	5 8	548

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 45		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1H		RRCID -> 283677		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 10195		PERF.10724 - 15104						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9455 X	3705	-0-	-5750	-0-	2797	2	21	4	N	806	917	1	17	8	148
11	13680 X	5861	-0-	-7819	-0-	887	9									
12	14136 X	24	-0-	-14112	-0-	13	1	4801	2	N	951	861	1	2	8	236
01	14136 X	7047	-0-	-7089	-0-	1	4	1046	9							
02	5460 X	4178	-0-	-1282	-0-	16	2	8	9	N	7	1	8			242
*03	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	9	1	5903	2	N	932	1031	1	6	8	137
						110	4	1025	9							
						38	1	3505	2	N	532	518	1	3	8	148
						50	4	585	9							
						5918	2	6	4	N	1209	1044	1	4	8	309
						1330	9									

HORNET STATE 0607 1U		WELL #: A 1H		RRCID -> 283815		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 9876		PERF.10097 - 19823						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOW JACKET 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 283817		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10661 - 18924						
10	96627 X	88472	-0-	-8155	-0-	729	1	79897	2	Y	5016	5009	0	2	8	198
11	93510 X	87199	-0-	-6311	-0-	2328	4	5518	9							
12	96627 X	86109	-0-	-10518	-0-	8326	1	73551	2	Y	4767	4781	0	5	8	179
01	96627 X	89177	-0-	-7450	-0-	78	4	5244	9							
02	76076 X	50015	-0-	-26061	-0-	8248	1	72704	2	Y	4452	4407	0			224
03	84227 X	82893	-0-	-1334	-0-	260	4	4897	9							
						24	1	83863	2	Y	4495	4435	0			284
						345	4	4945	9							
						9	1	47060	2	Y	2294	2301	0			277
						423	4	2523	9							
						8938	1	69907	2	Y	3586	3631	0	39	8	193
						103	4	3945	9							

HELBING STATE 56-6		WELL #: 1H		RRCID -> 283858		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 10062		PERF.10504 - 14926						
10	42284 X	26576	-0-	-15708	-0-	189	1	24758	2	Y	1426	1428	1	1	8	282
11	40920 X	26486	-0-	-14434	-0-	60	4	1569	9							
12	29605 X	25288	-0-	-4317	-0-	2509	1	22233	2	Y	1420	1227	1	1	8	474
01	29605 X	28889	-0-	-716	-0-	182	4	1562	9							
02	26572 X	10223	-0-	-16349	-0-	2251	1	19988	2	Y	1547	1681	1			340
*03	29306 X	29306	-0-	-0-	-0-	1347	4	1702	9							
						27389	2	1500	9	Y	1364	1335	1			369
						9462	2	193	4	Y	516	616	1			269
						568	9									
						3087	1	24496	2	Y	1272	1195	1	9	8	337
						324	4	1399	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619													
10	90675 X	81462	-0-	-9213	-0-	581 1 176 4	76136 2 4569 9		Y	4154	4091 0	2 8	353
11	87750 X	73947	-0-	-13803	-0-	7053 1 4391 9	62503 2		Y	3992	4277 0	5 8	63
12	90675 X	63982	-0-	-26693	-0-	6058 1 4123 9	53801 2		Y	3748	3639 0		172
01	90675 X	67395	-0-	-23280	-0-	63850 2	3545 9		Y	3223	3328 0		67
02	65268 X	44241	-0-	-21027	-0-	41930 2	2311 9		Y	2101	1947 0		221
03	72261 X	65356	-0-	-6905	-0-	6896 1 3738 9	54722 2		Y	3398	3230 0	39 8	350
GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864													
10	92287 X	79026	-0-	-13261	-0-	569 1 213 4	74546 2 3698 9		Y	3362	3294 0	2 8	285
11	89310 X	72982	-0-	-16328	-0-	7058 1 3375 9	62549 2		Y	3068	3300 0	5 8	48
12	92287 X	82593	-0-	-9694	-0-	8011 1 3438 9	71144 2		Y	3125	3030 0		143
01	92287 X	82811	-0-	-9476	-0-	79629 2	3182 9		Y	2893	2976 0		60
02	64148 X	52080	-0-	-12068	-0-	50124 2	1956 9		Y	1778	1651 0		187
*03	73211 X	73211	-0-	-0-	-0-	7853 1 3043 9	62315 2		Y	2766	2628 0	41 8	284
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177													
10	32364 X	24297	-0-	-8067	-0-	155 1 178 4	20355 2 3609 9		N	3281	3177 1	2 8	523
11	31320 X	23746	-0-	-7574	-0-	2030 1 45 4	17990 2 3681 9		N	3346	3330 1	3 8	536
12	30752 X	20098	-0-	-10654	-0-	1680 1 182 4	14919 2 3317 9		N	3015	3144 1		407
01	30194 X	17220	-0-	-12974	-0-	14135 2 2674 9	411 4		N	2431	2092 1		746
02	26460 X	19640	-0-	-6820	-0-	15352 2 2995 9	1293 4		N	2723	2820 1		649
*03	31199 X	31199	-0-	-0-	-0-	2859 1 579 4	22683 2 5078 9		N	4616	4426 1	52 8	787
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440													
10	52483 X	32246	-0-	-20237	-0-	223 1 1 4	29260 2 2762 9		Y	2511	2571 1	1 8	297
11	47580 X	37933	-0-	-9647	-0-	3564 1 69 4	31587 2 2713 9		Y	2466	2348 1	3 8	412
12	49202 X	49202	-0-	-0-	-0-	4649 1 425 4	41281 2 2847 9		Y	2588	2618 1		382
01	44465 X	44465	-0-	-0-	-0-	41548 2 2855 9	62 4		Y	2595	2627 1	2 8	348
02	35392 X	19450	-0-	-15942	-0-	18017 2 1330 9	103 4		Y	1209	1127 1		430
03	43462 X	27988	-0-	-15474	-0-	2850 1 58 4	22612 2 2468 9		Y	2244	2330 1	23 8	321

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 4546 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 1H		RRCID -> 284741		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697						
10		58163 X	58163	-0-	-0-	53309	2	275	4	Y	4163	4118	0	23	8	344
11		52260 X	48997	-0-	-3263	4579	9	43747	2	Y	4547	4424	0	9	8	458
12		54002 X	51722	-0-	-2280	5002	9	46468	2	Y	4323	4477	0	3	8	301
01		54002 X	49970	-0-	-4032	4755	9	163	1	Y	4526	4527	0	11	8	289
02		42672 X	28037	-0-	-14635	557	4	24645	2	Y	2114	2084	0	4	8	315
*03		48660 X	48660	-0-	-0-	2325	9	37133	2	Y	3739	3738	0	14	8	302
		WELL #: B 1H		RRCID -> 284758		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964						
10		35123 X	27126	-0-	-7997	54	1	24626	2	Y	2040	1941	1	4	8	220
11		33390 X	27255	-0-	-6135	202	4	24954	2	Y	2006	1759	1			467
12		34503 X	29506	-0-	-4997	2207	9	27163	2	Y	2114	2424	1			157
01		34503 X	29498	-0-	-5005	2325	9	27154	2	Y	2131	2083	1	12	8	193
02		25116 X	17395	-0-	-7721	948	1	948	1	Y	942	905	1	1	8	229
*03		28241 X	28241	-0-	-0-	62	4	26139	2	Y	1750	1689	1	5	8	285
		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589						
10		50530 X	33664	-0-	-16866	184	1	24150	2	Y	1801	1779	0	16	8	148
11		48690 X	35503	-0-	-13187	370	4	33328	2	Y	1970	1914	0	6	8	198
12		50313 X	38333	-0-	-11980	2167	9	35422	2	Y	1886	1950	0	3	8	131
01		50313 X	36192	-0-	-14121	2075	9	116	1	Y	1848	1843	0	11	8	125
02		30856 X	28095	-0-	-2761	2512	4	25974	2	Y	1232	1169	0	5	8	183
*03		36998 X	36998	-0-	-0-	1355	9	34436	2	Y	1813	1843	0	6	8	147
		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589						
10		50530 X	33664	-0-	-16866	1981	9	137	4	Y	1801	1779	0	16	8	148
11		48690 X	35503	-0-	-13187	33328	2	8	4	Y	1970	1914	0	6	8	198
12		50313 X	38333	-0-	-11980	2167	9	836	4	Y	1886	1950	0	3	8	131
01		50313 X	36192	-0-	-14121	35422	2	116	1	Y	1848	1843	0	11	8	125
02		30856 X	28095	-0-	-2761	2075	9	2512	4	Y	1232	1169	0	5	8	183
*03		36998 X	36998	-0-	-0-	116	1	34436	2	Y	1813	1843	0	6	8	147
		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589						
10		50530 X	33664	-0-	-16866	1981	9	137	4	Y	1801	1779	0	16	8	148
11		48690 X	35503	-0-	-13187	33328	2	8	4	Y	1970	1914	0	6	8	198
12		50313 X	38333	-0-	-11980	2167	9	836	4	Y	1886	1950	0	3	8	131
01		50313 X	36192	-0-	-14121	35422	2	116	1	Y	1848	1843	0	11	8	125
02		30856 X	28095	-0-	-2761	2075	9	2512	4	Y	1232	1169	0	5	8	183
*03		36998 X	36998	-0-	-0-	116	1	34436	2	Y	1813	1843	0	6	8	147
		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589						
10		50530 X	33664	-0-	-16866	1981	9	137	4	Y	1801	1779	0	16	8	148
11		48690 X	35503	-0-	-13187	33328	2	8	4	Y	1970	1914	0	6	8	198
12		50313 X	38333	-0-	-11980	2167	9	836	4	Y	1886	1950	0	3	8	131
01		50313 X	36192	-0-	-14121	35422	2	116	1	Y	1848	1843	0	11	8	125
02		30856 X	28095	-0-	-2761	2075	9	2512	4	Y	1232	1169	0	5	8	183
*03		36998 X	36998	-0-	-0-	116	1	34436	2	Y	1813	1843	0	6	8	147

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #: A 1H		RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018	TOTAL DEPTH	9581	PERF.10376	- 17748				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	57288 X	4772	-0-	-52516	-0-	30 1 19 4	3951 2 772 9	Y	702	697 0	1 8	60		
11	55440 X	5715	-0-	-49725	-0-	458 1 85 4	4059 2 1113 9	Y	1012	1054 0	2 8	16		
12	54498 X	2206	-0-	-52292	-0-	200 1 213 4	1774 2 19 9	Y	17	32 0		1		
01	19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-			Y	11	3 0	9 8	-0-		
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-			Y	-0-			-0-		
*03	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	1114 1 2075 9	8840 2	Y	1886	1608 0	91 8	187		
GORDON 30			WELL #: B 1H		RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11378	- 16032					
10	33139 X	29624	-0-	-3515	-0-	60 1 2245 9	27319 2	Y	2041	1993 1	5 8	206		
11	30900 X	28016	-0-	-2884	-0-	25874 2 2140 9	2 4	Y	1945	1714 1		437		
12	31930 X	27618	-0-	-4312	-0-	25395 2	2223 9	Y	2021	2304 1		154		
01	31930 X	26507	-0-	-5423	-0-	24318 2	2189 9	Y	1990	1948 1	12 8	184		
02	24556 X	16107	-0-	-8449	-0-	842 1 398 4	13640 2 1227 9	Y	1115	1045 1	2 8	252		
03	27187 X	25675	-0-	-1512	-0-	23443 2 2225 9	7 4	Y	2023	1909 1	8 8	358		
ELKHEAD 4144			WELL #: A 2H		RRCID -> 285032	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 10439	PERF.10492	- 20543					
10	32026 X	32026	-0-	-0-	-0-	208 1 5 4	24830 2 6983 9	Y	6348	6440 0	22 8	130		
11	35502 X	35502	-0-	-0-	-0-	87 1 1 4	28146 2 7268 9	Y	6607	6500 0	11 8	226		
12	37246 X	37246	-0-	-0-	-0-	181 1 4 4	29566 2 7495 9	Y	6814	6759 0	4 8	277		
01	40074 X	40074	-0-	-0-	-0-	69 1 14 4	32444 2 7547 9	Y	6861	6871 0	16 8	251		
02	28560 X	25004	-0-	-3556	-0-	121 1 5 4	20287 2 4591 9	Y	4174	4107 0	7 8	311		
*03	44408 X	44408	-0-	-0-	-0-	37000 2 7405 9	3 4	Y	6732	6726 0	18 8	299		
KENOSHA 4441			WELL #: B 2H		RRCID -> 285122	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10846	- 20837					
10	31601 X	31601	-0-	-0-	-0-	220 1 282 4	26209 2 4890 9	Y	4445	4569 0	25 8	91		
11	50262 X	50262	-0-	-0-	-0-	132 1 5 4	42571 2 7554 9	Y	6867	6706 0	18 8	234		
12	52923 X	52923	-0-	-0-	-0-	279 1 12 4	45435 2 7197 9	Y	6543	6505 0	6 8	266		
01	51057 X	51057	-0-	-0-	-0-	94 1 177 4	43889 2 6897 9	Y	6270	6283 0	24 8	229		
02	41496 X	30829	-0-	-10667	-0-	158 1 9 4	26467 2 4195 9	Y	3814	3749 0	10 8	284		
03	45942 X	44610	-0-	-1332	-0-	38502 2 6107 9	1 4	Y	5552	5575 0	14 8	247		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GAVSTER STATE 32A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 285273	COMPL. DATE 05/16/2018	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10768	- 15177								
10		37913 X	33983	-0-	-3930	-0-	30183 2	4 4	Y	3451	3344 1	4 8			277	
11		36690 X	34373	-0-	-2317	-0-	31243 2	7 4	Y	2839	2584 1			532		
12		37913 X	33170	-0-	-4743	-0-	29937 2	3233 9	Y	2939	3202 1			269		
01		37045 X	30208	-0-	-6837	-0-	26763 2	3445 9	Y	3132	2992 1	10 8			399	
02		32032 X	18008	-0-	-14024	-0-	15978 2	219 4	Y	1646	1625 1	2 8			418	
03		35464 X	30795	-0-	-4669	-0-	27360 2	3435 9	Y	3123	3238 1	6 8			297	
		SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: B 2H		RRCID -> 285353	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL DEPTH 9989	PERF.10181	- 14781						
10		38068 X	30979	-0-	-7089	-0-	221 1	28950 2	Y	1602	1602 1	1 8			203	
11		36840 X	22244	-0-	-14596	-0-	2092 1	18543 2	Y	1436	1398 1	2 8			239	
12		38068 X	22129	-0-	-15939	-0-	2076 1	18436 2	Y	1421	1463 1			197		
01		38068 X	22402	-0-	-15666	-0-	20838 2	7 4	Y	1415	1418 1			194		
02		20440 X	12452	-0-	-7988	-0-	11640 2	18 4	Y	722	666 1			250		
*03		24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	2531 1	20087 2	Y	1391	1431 1	20 8			190	
		SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 285452	COMPL. DATE 10/18/2018	TOTAL DEPTH 9810	PERF.10126	- 14739						
10		55335 X	31059	-0-	-24276	-0-	212 1	27830 2	Y	2742	2820 1	1 8			294	
11		49500 X	24779	-0-	-24721	-0-	2205 1	19541 2	Y	2702	2536 1	3 8			457	
12		47647 X	30656	-0-	-16991	-0-	2813 1	24982 2	Y	2534	2664 1			327		
01		45663 X	33286	-0-	-12377	-0-	30272 2	71 4	Y	2675	2631 1			371		
02		31220 X	10188	-0-	-21032	-0-	9074 2	32 4	Y	984	1204 1			151		
*03		32962 X	32962	-0-	-0-	-0-	3391 1	26909 2	Y	2324	2101 1	16 8			358	
		LIAM STATE 53-12		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH 10201	PERF.10374	- 20381						
10		213869 X	188624	-0-	-25245	-0-	1410 1	184809 2	Y	1618	1496 1	2 8			434	
11		206970 X	181362	-0-	-25608	-0-	18184 1	161157 2	Y	1837	1666 1	4 8			601	
12		210459 X	185698	-0-	-24761	-0-	18597 1	165146 2	Y	1777	1972 1			406		
01		210459 X	206553	-0-	-3906	-0-	204352 2	200 4	Y	1819	1799 1			426		
02		167860 X	116995	-0-	-50865	-0-	114366 2	1503 4	Y	1024	1187 1			263		
03		185845 X	169438	-0-	-16407	-0-	18788 1	149081 2	Y	1247	1165 1	34 8			311	

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: B 1H		RRCID -> 286029	COMPL. DATE 05/06/2019	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10473							- 18418	
10		115630 X	98036	-0-	-17594	-0-	827 1 705 4	91688 2 4816 9	2	Y	4378	4267 0	2 8			372
11		111900 X	96828	-0-	-15072	-0-	10169 1 978 4	80883 2 4798 9	2	Y	4362	4583 0	5 8			146
12		110701 X	91574	-0-	-19127	-0-	9752 1 2189 4	75268 2 4365 9	2	Y	3968	3967 0				147
01		110701 X	79601	-0-	-31100	-0-	976 1 1293 4	73935 2 3397 9	2	Y	3088	3056 0				179
02		85176 X	52306	-0-	-32870	-0-	532 1 307 4	49415 2 2052 9	2	Y	1865	1820 0				224
03		94302 X	77612	-0-	-16690	-0-	8797 1 4121 9	64694 2	2	Y	3746	3721 0	29 8			220
YELLOW JACKET 1716			WELL #: A 2H		RRCID -> 286336	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9883	PERF.10007							- 17970	
10		66681 X	62361	-0-	-4320	-0-	484 1 292 4	53128 2 8457 9	2	Y	7688	7686 0	3 8			304
11		64530 X	61636	-0-	-2894	-0-	5419 1 233 4	47874 2 8110 9	2	Y	7373	7393 0	8 8			276
12		66681 X	59394	-0-	-7287	-0-	5118 1 1681 4	45104 2 7491 9	2	Y	6810	6743 0				343
01		66681 X	65421	-0-	-1260	-0-	25 1 188 4	57266 2 7942 9	2	Y	7220	7107 0				456
02		48972 X	35196	-0-	-13776	-0-	8 1 2497 4	28460 2 4231 9	2	Y	3846	3838 0				464
03		54219 X	50865	-0-	-3354	-0-	4979 1 164 4	38727 2 6995 9	2	Y	6359	6401 0	80 8			342
YULE 56			WELL #: A 1H		RRCID -> 286389	COMPL. DATE 09/14/2018	TOTAL DEPTH 10612	PERF.10974							- 15591	
10		38037 X	27138	-0-	-10899	-0-	20 1 3 4	25642 2 1473 9	2	N	1339	1326 1	3 8			399
11		36480 X	23474	-0-	-13006	-0-	60 1 1 4	22064 2 1349 9	2	N	1226	1205 1				420
12		34844 X	23956	-0-	-10888	-0-	22591 2 1364 9	1 4	2	N	1240	1395 1				265
01		30814 X	22228	-0-	-8586	-0-	96 1 2 4	20793 2 1337 9	2	N	1215	1227 1	6 8			247
02		24500 X	16622	-0-	-7878	-0-	4 1 71 4	15822 2 725 9	2	N	659	697 1	1 8			208
03		27125 X	22616	-0-	-4509	-0-	76 1 3 4	21349 2 1188 9	2	N	1080	1068 1	4 8			216
HORNET STATE 0607 2U			WELL #: B 2H		RRCID -> 286418	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 10078	PERF.10481							- 20507	
10		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	3 1 949 4	304 2 25 9	2	Y	23	25 0	2 8			1
11		4470 X	1265	-0-	-3205	-0-	26 1 1003 4	232 2 4 9	2	Y	4	1 0	4 8			-0-
12		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	556 1 364 4	4899 2 96 9	2	Y	87	83 0				4
01		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	8 1 47 4	4997 2 128 9	2	Y	116	113 0				7
02		2156 X	1840	-0-	-316	-0-	2 1 330 4	1462 2 46 9	2	Y	42	44 0				5
*03		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	483 1 29 4	3485 2 216 9	2	Y	196	149 0	44 8			8

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097															
10	62217 X	61928	-0-	-289	-0-	478 1 428 4	52959 2 8063 9	Y	7330	7215 0	4 8	623			
11	67269 X	67269	-0-	-0-	-0-	6424 1 440 4	51106 2 9299 9	Y	8454	8785 0	10 8	282			
12	62217 X	56985	-0-	-5232	-0-	5363 1 1851 4	41357 2 8414 9	Y	7649	7648 0		283			
01	62217 X	60052	-0-	-2165	-0-	1072 1 983 4	49854 2 8143 9	Y	7403	7258 0		428			
02	49728 X	23367	-0-	-26361	-0-	283 1 467 4	19299 2 3318 9	Y	3016	3081 0		363			
03	55056 X	48766	-0-	-6290	-0-	4952 1 8399 9	35415 2	Y	7635	7484 0	66 8	448			
ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223															
10	28843 X	28843	-0-	-0-	-0-	22308 2 6533 9	2 4	Y	5939	5928 0	16 8	75			
11	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	20825 2	6173 9	Y	5612	5588 0	8 8	91			
12	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	20431 2	5961 9	Y	5419	5396 0	2 8	112			
01	25327 X	24761	-0-	-566	-0-	18755 2 5909 9	97 4	Y	5372	5361 0	10 8	113			
02	19684 X	13821	-0-	-5863	-0-	10537 2 3259 9	25 4	Y	2963	3034 0	4 8	38			
*03	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	23481 2 7170 9	9 4	Y	6518	6448 0	6 8	102			
ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838															
10	39585 X	39585	-0-	-0-	-0-	30937 2 8512 9	136 4	Y	7738	7717 0	35 8	98			
11	39749 X	39749	-0-	-0-	-0-	31137 2	8612 9	Y	7829	7784 0	16 8	127			
12	35416 X	35416	-0-	-0-	-0-	27353 2 8056 9	7 4	Y	7324	7294 0	6 8	151			
01	37964 X	37964	-0-	-0-	-0-	29662 2 8180 9	122 4	Y	7436	7406 0	25 8	156			
02	29074 X	29074	-0-	-0-	-0-	22878 2 6193 9	3 4	Y	5630	5700 0	13 8	73			
*03	35297 X	35297	-0-	-0-	-0-	27823 2 7465 9	9 4	Y	6786	6738 0	15 8	106			
DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516															
10	36952 X	32708	-0-	-4244	-0-	30929 2 1671 9	108 4	N	1519	1441 0	8 8	536			
11	34290 X	31489	-0-	-2801	-0-	29914 2	1575 9	N	1432	1491 0	4 8	473			
12	35216 X	31841	-0-	-3375	-0-	29824 2 1574 9	443 4	N	1431	1621 0	1 8	282			
01	34658 X	31242	-0-	-3416	-0-	29674 2	1568 9	N	1425	1472 0	7 8	228			
02	30772 X	20568	-0-	-10204	-0-	272 1 108 4	19268 2 920 9	N	836	736 0	3 8	325			
03	32705 X	28637	-0-	-4068	-0-	27191 2 1271 9	175 4	N	1155	1019 0	4 8	457			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	* WARD	EOM BALANCE
		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500					
10	146289 X	128261	-0-	-18028	-0-	2107 2776	1 4	116552 6826	2 9	Y	6205	6300	0	19 8	917
11	141570 X	133928	-0-	-7642	-0-	14267 8	1 4	112830 6823	2 9	Y	6203	6612	0	13 8	495
12	146289 X	39246	-0-	-107043	-0-	4967 456	1 4	31853 1970	2 9	Y	1791	1805	0		481
01	146289 X	81039	-0-	-65250	-0-	2534 412	1 4	74200 3893	2 9	Y	3539	3411	0		609
02	108360 X	45635	-0-	-62725	-0-	1106 433	1 4	41831 2265	2 9	Y	2059	1914	0		754
03	119970 X	69926	-0-	-50044	-0-	8898 31	1 4	57499 3498	2 9	Y	3180	3033	0	89 8	812
BUCKSKIN STATE 1003 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439					
10	91574 X	71772	-0-	-19802	-0-	476 674	1 4	58723 11899	2 9	Y	10817	10698	0	5 8	123
11	88620 X	73615	-0-	-15005	-0-	6289 187	1 4	55469 11670	2 9	Y	10609	10591	0	9 8	132
12	91574 X	71464	-0-	-20110	-0-	6117 133	1 4	54317 10897	2 9	Y	9906	9840	0		198
01	89683 X	67417	-0-	-22266	-0-	57733 9462	2 9	222	4	Y	8602	8691	0		109
02	64148 X	39036	-0-	-25112	-0-	42 354	1 4	32885 5755	2 9	Y	5232	5143	0		198
03	71021 X	61674	-0-	-9347	-0-	5822 1	1 4	46053 9798	2 9	Y	8907	8803	0	104 8	198
STONEMAN STATE 3927		WELL #: A 2H		RRCID -> 287041		COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146					
10	46810 X	2770	-0-	-44040	-0-	43 8	1 4	2374 345	2 9	Y	314	302	0	15 8	44
11	45300 X	4032	-0-	-41268	-0-	372 111	1 4	2933 616	2 9	Y	560	550	0	10 8	44
12	46810 X	1671	-0-	-45139	-0-	475 23	1 4	855 318	2 9	Y	289	255	0		78
01	20212 X	4169	-0-	-16043	-0-	665 629	1 9	2875	2	Y	572	551	0		99
02	3752 X	1749	-0-	-2003	-0-	284 114	1 4	1101 250	2 9	Y	227	243	0		83
03	4154 X	583	-0-	-3571	-0-	370 55	1 4	23 135	2 9	Y	123	143	0	42 8	21
BUCKSKIN STATE 1003 3U		WELL #: B 3H		RRCID -> 287042		COMPL. DATE 02/05/2021				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643					
10	143995 X	129241	-0-	-14754	-0-	970 497	1 4	119648 8126	2 9	Y	7387	7417	0	6 8	84
11	139470 X	123766	-0-	-15704	-0-	11807 213	1 4	104143 7603	2 9	Y	6912	6897	0	13 8	86
12	144726 X	144726	-0-	-0-	-0-	13681 750	1 4	121496 8799	2 9	Y	7999	7925	0		160
01	144119 X	106097	-0-	-38022	-0-	100436 5609	2 9	52	4	Y	5099	5194	0		65
02	126056 X	28336	-0-	-97720	-0-	33 378	1 4	26496 1429	2 9	Y	1299	1315	0		49
03	144739 X	84812	-0-	-59927	-0-	9014 120	1 4	71348 4330	2 9	Y	3936	3814	0	84 8	87

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 4U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373											
10	101804 X	85705	-0-	-16099	-0-	560 1 362 4	69088 2 15695 9	Y	14268	14309 0	5 8 163
11	98520 X	92202	-0-	-6318	-0-	7664 1 368 4	67600 2 16570 9	Y	15064	15027 0	12 8 188
12	101804 X	36060	-0-	-65744	-0-	2886 1 847 4	25632 2 6695 9	Y	6086	6152 0	122
01	101804 X	87209	-0-	-14595	-0-	71840 2 15327 9	42 4	Y	13934	13879 0	177
02	69496 X	40413	-0-	-29083	-0-	46 1 63 4	32887 2 7417 9	Y	6743	6665 0	255
03	76942 X	61030	-0-	-15912	-0-	5478 1 2 4	43315 2 12235 9	Y	11123	11053 0	76 8 249
WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886											
WINDY MOUNTAIN 7879 1U											
10	40424 X	34199	-0-	-6225	-0-	146 1 15 4	29882 2 4156 9	Y	3778	3747 0	23 8 265
11	39120 X	37213	-0-	-1907	-0-	32949 2 4236 9	28 4	Y	3851	3816 0	11 8 289
12	40424 X	38508	-0-	-1916	-0-	33323 2 4263 9	922 4	Y	3875	3924 0	4 8 236
01	40021 X	33173	-0-	-6848	-0-	1 1 2676 4	26815 2 3681 9	Y	3346	3334 0	15 8 233
02	32144 X	24518	-0-	-7626	-0-	20865 2 2787 9	866 4	Y	2534	2497 0	8 8 262
03	35588 X	31137	-0-	-4451	-0-	27400 2 3717 9	20 4	Y	3379	3392 0	17 8 232
WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699											
WINDY MOUNTAIN 7879 2U											
10	41261 X	36034	-0-	-5227	-0-	149 1 75 4	30493 2 5317 9	Y	4834	4802 0	28 8 339
11	39930 X	34895	-0-	-5035	-0-	29700 2	5195 9	Y	4723	4696 0	12 8 354
12	41261 X	35460	-0-	-5801	-0-	30319 2 5055 9	86 4	Y	4595	4664 0	5 8 280
01	41261 X	30919	-0-	-10342	-0-	1 1 196 4	26007 2 4715 9	Y	4286	4250 0	18 8 298
02	29932 X	24439	-0-	-5493	-0-	21062 2 3372 9	5 4	Y	3065	3036 0	10 8 317
03	33139 X	29258	-0-	-3881	-0-	24859 2 4390 9	9 4	Y	3991	4016 0	17 8 275
WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498											
BUCKSKIN STATE 1003 1U											
10	132804 X	115393	-0-	-17411	-0-	838 1 986 4	103352 2 10217 9	Y	9288	9316 0	5 8 106
11	128520 X	105388	-0-	-23132	-0-	9748 1 353 4	85982 2 9305 9	Y	8459	8449 0	11 8 105
12	132804 X	29759	-0-	-103045	-0-	2695 1 507 4	23935 2 2622 9	Y	2384	2441 0	48
01	132804 X	102156	-0-	-30648	-0-	94771 2 7382 9	3 4	Y	6711	6674 0	85
02	88900 X	61300	-0-	-27600	-0-	59 1 396 4	57241 2 3604 9	Y	3276	3237 0	124
03	98425 X	85985	-0-	-12440	-0-	8982 1 7 4	71082 2 5914 9	Y	5376	5327 0	53 8 120

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	32612 X	26286	-0-	-6326	-0-	21579	2	54	4	Y	4230	4213 0	23 8 54
11	38460 X	31673	-0-	-6787	-0-	4653	9						
12	39742 X	21360	-0-	-18382	-0-	26350	2	5323	9	Y	4839	4802 0	13 8 78
01	39742 X	26360	-0-	-13382	-0-	17268	2	2	4	Y	3718	3715 0	4 8 77
02	23352 X	18027	-0-	-5325	-0-	4090	9						
*03	43118 X	43118	-0-	-0-	-0-	21235	2	299	4	Y	4387	4355 0	17 8 92
						4826	9						
						14716	2	16	4	Y	2995	3039 0	9 8 39
						3295	9						
						36741	2	9	4	Y	5789	5726 0	12 8 90
						6368	9						

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

10	20150 X	12168	-0-	-7982	-0-	9748	2	103	4	Y	2106	2086 0	3 8 43
11	19500 X	8872	-0-	-10628	-0-	2317	9						
12	20150 X	12099	-0-	-8051	-0-	6603	2	16	4	Y	2048	2058 0	2 8 31
01	20150 X	6474	-0-	-13676	-0-	2253	9						
02	11760 X	5339	-0-	-6421	-0-	9574	2	76	4	Y	2226	2208 0	1 8 48
03	12183 X	9332	-0-	-2851	-0-	2449	9						
						5525	2	5	4	Y	858	881 0	1 8 24
						944	9						
						4294	2	3	4	Y	947	930 0	3 8 38
						1042	9						
						6767	2	5	4	Y	2327	2229 0	5 8 131
						2560	9						

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	292	1	521	2	N	1016	1316 1	8 8 385
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	4	4	1118	9				
12	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	1449	2	9	4	N	1244	1191 1	3 8 435
01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	1368	9						
02	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	13	1	1053	2	N	1095	1030 1	1 8 499
*03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	12	4	1205	9				
						1399	2	40	4	N	1175	1190 1	3 8 481
						1293	9						
						906	2	54	4	N	616	689 1	1 8 407
						678	9						
						2412	2	50	4	N	1382	1225 1	7 8 557
						1520	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE						
10	29419 X	24035	-0-	-5384	-0-	19347	2	346	4	Y	3947	3948	0	14	8	50		
11	36120 X	23107	-0-	-13013	-0-	4342	9	18365	2	4742	9	4311	4284	0	7	8	70	
12	37324 X	16370	-0-	-20954	-0-	12929	2	3441	9	Y	3128	3132	0	2	8	64		
01	37324 X	16988	-0-	-20336	-0-	12668	2	172	4	Y	3771	3746	0	10	8	79		
02	21700 X	12951	-0-	-8749	-0-	4148	9	9586	2	319	4	Y	2769	2805	0	7	8	36
*03	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	3046	9	20744	2	94	4	Y	3972	3934	0	12	8	62
						4369	9											
GRIZZLY WEST 77				WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164						
10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	4970	2	99	4	Y	1472	1456	0	5	8	30		
11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	1619	9	5687	2	16	4	Y	1361	1368	0	2	8	21
12	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	1497	9	6244	2	78	4	Y	1742	1724	0	1	8	38
01	6696 X	5285	-0-	-1411	-0-	1916	9	3581	2	4	4	Y	1545	1537	0	3	8	43
02	6720 X	4454	-0-	-2266	-0-	1700	9	3488	2	5	4	Y	874	880	0	2	8	35
03	8246 X	6987	-0-	-1259	-0-	961	9	5212	2	4	4	Y	1610	1551	0	3	8	91
						1771	9											
SUGARLOAF 7475 1U				WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995						
10	22165 X	17981	-0-	-4184	-0-	14114	2	7	4	Y	3509	3500	0	16	8	44		
11	22860 X	18466	-0-	-4394	-0-	3860	9	14816	2	2	4	Y	3316	3298	0	8	8	54
12	23622 X	18082	-0-	-5540	-0-	3648	9	14613	2	12	4	Y	3143	3129	0	3	8	65
01	23622 X	20358	-0-	-3264	-0-	3457	9	16270	2	274	4	Y	3467	3448	0	11	8	73
02	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	3814	9	12542	2	98	4	Y	2683	2716	0	5	8	35
*03	22264 X	22264	-0-	-0-	-0-	2951	9	18315	2	21	4	Y	3571	3542	0	8	8	56
						3928	9											
ELKHEAD 4144				WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133						
10	105878 X	105878	-0-	-0-	-0-	56	1	89000	2	Y	14893	14896	0	46	8	133		
11	144870 X	97055	-0-	-47815	-0-	440	4	16382	9	Y	13235	13113	0	18	8	237		
12	136028 X	99023	-0-	-37005	-0-	65	1	82283	2	Y	13053	13032	0	6	8	252		
01	115475 X	93247	-0-	-22228	-0-	148	4	14559	9	Y	11449	11450	0	25	8	226		
02	95620 X	60809	-0-	-34811	-0-	63	1	83869	2	Y	7296	7307	0	13	8	202		
03	105865 X	89495	-0-	-16370	-0-	733	4	14358	9	Y	11210	11177	0	15	8	220		
						98	1	80281	2	Y								
						274	4	12594	9	Y								
						69	1	51883	2	Y								
						831	4	8026	9	Y								
						93	1	76927	2	Y								
						144	4	12331	9	Y								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ELKHEAD 4144			WELL #:	C 4H	RRCID ->	289903	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	11300	- 21732		
10	92783 X	67078	-0-	-25705	-0-	36 1	56917 2	9812 9	Y	8920	8915 0	49 8	79		
11	86760 X	58611	-0-	-28149	-0-	313 4	9812 9	40 1	Y	7940	7859 0	18 8	142		
12	80755 X	59310	-0-	-21445	-0-	99 4	49738 2	38 1	Y	8120	8098 0	7 8	157		
01	67084 X	58958	-0-	-8126	-0-	452 4	8734 9	69 1	Y	7497	7478 0	28 8	148		
02	60592 X	41708	-0-	-18884	-0-	199 4	50443 2	52 1	Y	5225	5213 0	15 8	145		
03	67084 X	53212	-0-	-13872	-0-	890 4	8247 9	62 1	Y	6544	6543 0	18 8	128		
ELKHEAD 4144			WELL #:	B 6H	RRCID ->	289904	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	11012	- 21430		
10	96906 X	49856	-0-	-47050	-0-	27 1	42416 2	188 4	Y	6568	6583 0	20 8	58		
11	88350 X	46870	-0-	-41480	-0-	32 1	7225 9	88 4	Y	6196	6130 0	13 8	111		
12	74896 X	50497	-0-	-24399	-0-	32 1	39934 2	88 4	Y	6458	6439 0	5 8	125		
01	64449 X	48379	-0-	-16070	-0-	462 4	6816 9	60 1	Y	5987	5976 0	18 8	118		
02	56392 X	34749	-0-	-21643	-0-	185 4	42899 2	46 1	Y	4387	4374 0	9 8	122		
03	50499 X	50425	-0-	-74	-0-	682 4	7104 9	64 1	Y	5633	5633 0	12 8	110		
ELKHEAD 4144			WELL #:	B 8H	RRCID ->	289906	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	11322	- 21743		
10	106950 X	86116	-0-	-20834	-0-	46 1	41548 2	366 4	Y	11944	11920 0	63 8	106		
11	103500 X	77819	-0-	-25681	-0-	53 1	65999 2	125 4	Y	10584	10474 0	27 8	189		
12	106950 X	75035	-0-	-31915	-0-	48 1	11642 9	596 4	Y	10132	10116 0	9 8	196		
01	103664 X	70734	-0-	-32930	-0-	60290 2	63246 2	10223 9	Y	9294	9272 0	35 8	183		
02	86772 X	47774	-0-	-38998	-0-	40128 2	11145 9	6403 9	Y	5821	5826 0	17 8	161		
03	86118 X	70840	-0-	-15278	-0-	61262 2	221 4	9456 9	Y	8596	8568 0	21 8	168		
ELKHEAD 4144			WELL #:	A 5H	RRCID ->	289907	COMPL. DATE	03/05/2020	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10812	- 21244		
10	148056 X	91508	-0-	-56548	-0-	49 1	77367 2	385 4	Y	12461	12475 0	28 8	111		
11	111480 X	79732	-0-	-31748	-0-	54 1	13707 9	127 4	Y	10597	10506 0	12 8	190		
12	111910 X	77833	-0-	-34077	-0-	50 1	67894 2	623 4	Y	10325	10311 0	4 8	200		
01	99169 X	75877	-0-	-23292	-0-	85 1	11657 9	243 4	Y	9955	9943 0	15 8	197		
02	88900 X	53508	-0-	-35392	-0-	60 1	65802 2	839 4	Y	7292	7280 0	7 8	202		
03	91512 X	68776	-0-	-22736	-0-	80 1	11358 9	122 4	Y	8271	8302 0	9 8	162		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
			WELL #:	S 3H	RRCID ->	289928	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	10234	PERF.10469	- 20539				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	145359 X	68817	-0-	-76542	-0-	35	1	55540	2	Y	11754	11754	0	42	8	105
						313	4	12929	9							
11	107940 X	62493	-0-	-45447	-0-	40	1	50727	2	Y	10565	10463	0	18	8	189
						104	4	11622	9							
12	96906 X	60229	-0-	-36677	-0-	37	1	48418	2	Y	10292	10276	0	6	8	199
						453	4	11321	9							
01	85064 X	57944	-0-	-27120	-0-	67	1	46987	2	Y	9730	9712	0	25	8	192
						187	4	10703	9							
02	72408 X	41992	-0-	-30416	-0-	48	1	32821	2	Y	6893	6883	0	11	8	191
						1541	4	7582	9							
03	68820 X	53788	-0-	-15032	-0-	63	1	43718	2	Y	9010	9010	0	14	8	177
						96	4	9911	9							

TINMAN 8180 5U			WELL #:	B 5H	RRCID ->	290128	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	10485	PERF.10427	- 17662				
10	66030 X	45471	-0-	-20559	-0-	1823	1	34822	2	Y	6906	6852	0	31	8	54
						1229	4	7597	9							
11	63900 X	34835	-0-	-29065	-0-	1735	1	25053	2	Y	5492	5467	0	12	8	67
						2006	4	6041	9							
12	33646 X	33646	-0-	-0-	-0-	1614	1	22298	2	Y	5288	5292	0	4	8	59
						3917	4	5817	9							
01	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	1057	1	20429	2	Y	3899	3889	0	15	8	54
						3018	4	4289	9							
02	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	682	1	15231	2	Y	3024	2987	0	6	8	85
						1065	4	3326	9							
03	45477 X	29775	-0-	-15702	-0-	474	1	24817	2	Y	4058	4039	0	6	8	98
						20	4	4464	9							

TINMAN 8180 4U			WELL #:	A 4H	RRCID ->	290142	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	10159	PERF.10196	- 17559				
10	52173 X	40430	-0-	-11743	-0-	1682	1	20193	2	Y	8600	8533	0	39	8	149
						9095	4	9460	9							
11	50490 X	32944	-0-	-17546	-0-	3109	1	12676	2	Y	6687	6685	0	16	8	135
						9803	4	7356	9							
12	32261 X	32261	-0-	-0-	-0-	1766	1	14767	2	Y	6735	6736	0	6	8	128
						8319	4	7409	9							
01	52173 X	29001	-0-	-23172	-0-	1810	1	18069	2	Y	5962	5929	0	22	8	139
						2564	4	6558	9							
02	43372 X	8952	-0-	-34420	-0-	1132	1	5287	2	Y	2116	2067	0	9	8	179
						205	4	2328	9							
03	40424 X	13481	-0-	-26943	-0-	1295	1	8445	2	Y	3325	3335	0	12	8	157
						83	4	3658	9							

TINMAN 8180 6U			WELL #:	B 6H	RRCID ->	290144	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10520	- 17916				
10	64511 X	50685	-0-	-13826	-0-	2060	1	39425	2	Y	7182	7106	0	52	8	56
						1300	4	7900	9							
11	62430 X	53720	-0-	-8710	-0-	2871	1	42018	2	Y	5864	5826	0	23	8	71
						2381	4	6450	9							
12	52602 X	52602	-0-	-0-	-0-	2712	1	39660	2	Y	5739	5738	0	8	8	64
						3917	4	6313	9							
01	58404 X	43942	-0-	-14462	-0-	1568	1	33760	2	Y	5087	5051	0	29	8	71
						3018	4	5596	9							
02	50148 X	20723	-0-	-29425	-0-	682	1	15938	2	Y	2762	2744	0	11	8	78
						1065	4	3038	9							
03	55521 X	38057	-0-	-17464	-0-	596	1	32271	2	Y	4694	4647	0	12	8	113
						27	4	5163	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 8U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		46779 X	41305	-0-	-5474	-0-	1522 1300	1 4	28830 9653	2 9	Y	8775	8718	0	28 8	69
11		45270 X	34839	-0-	-10431	-0-	1644 1185	1 4	24167 7843	2 9	Y	7130	7100	0	12 8	87
12		46779 X	35920	-0-	-10859	-0-	1657 3917	1 4	22986 7360	2 9	Y	6691	6700	0	4 8	74
01		46779 X	41773	-0-	-5006	-0-	1419 3018	1 4	30237 7099	2 9	Y	6454	6421	0	17 8	90
02		42252 X	23507	-0-	-18745	-0-	733 1072	1 4	17123 4579	2 9	Y	4163	4128	0	7 8	118
03		41292 X	29403	-0-	-11889	-0-	447 27	1 4	23371 5558	2 9	Y	5053	5041	0	8 8	122
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE		703352		WELL #: 201HL		RRCID -> 279607		COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628				
10	DLQ	G-10	1904	-0-	1904	6523	1653 195	3 9	56	4	Y	177	181	1		22
11	DLQ	G-10	2089	-0-	2089	8612	1746 200	3 9	143	4	Y	182	183	1		21
12	DLQ	G-10	2167	-0-	2167	10779	1954 210	3 9	3	4	Y	191	184	1	2 8	26
01	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	12950	1905 207	3 9	59	4	Y	188	189	1		25
02		14854 X	1904	-0-	-12950	-0-	1395 180	3 9	329	4	Y	164	153	1		36
*03		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2077 242	3 9	46	4	Y	220	226	1		30
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 204HU		RRCID -> 281895		COMPL. DATE 11/27/2016				TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545						
10	DLQ	G-10	12816	-0-	12816	43731	9888 2594	3 9	334	4	Y	2358	2405	1		24
11	DLQ	G-10	13949	-0-	13949	57680	10440 2651	3 9	858	4	Y	2410	2427	1		7
12	DLQ	G-10	14708	-0-	14708	72388	11861 2830	3 9	17	4	Y	2573	2471	1	29 8	80
01	DLQ	G-10	14475	-0-	14475	86863	11391 2731	3 9	353	4	Y	2483	2507	1		56
02		98465 X	11602	-0-	-86863	-0-	7619 2184	3 9	1799	4	Y	1985	1848	1		193
*03		15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	12420 3207	3 9	277	4	Y	2915	2868	1		240
BRIGHAM FUENTE		WELL #: 4402HL		RRCID -> 282219		COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200						
10	DLQ	G-10	27821	-0-	27821	81849	21389 5091	3 9	1341	4	Y	4628	4529	1		272
11	DLQ	G-10	25896	-0-	25896	107745	19934 4895	3 9	1067	4	Y	4450	4599	1		123
12	DLQ	G-10	29035	-0-	29035	136780	23207 5184	3 9	644	4	Y	4713	4673	1	54 8	109
01	DLQ	G-10	24469	-0-	24469	161249	17123 4587	3 9	2759	4	Y	4170	4109	1		170
02		179137 X	17888	-0-	-161249	-0-	13983 3071	3 9	834	4	Y	2792	2811	1		151
*03		27866 X	27866	-0-	-0-	-0-	21988 5745	3 9	133	4	Y	5223	4816	1		558

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 209HL		RRCID -> 282283		COMPL. DATE 09/18/2017				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	9724	2432	3	82	4	Y	333	340	1	75
11	DLQ	G-10	3154	-0-	3154	12878	2568	3	211	4	Y	341	343	1	73
12	DLQ	G-10	3322	-0-	3322	16200	2918	3	4	4	Y	364	350	1	83
01	DLQ	G-10	3276	-0-	3276	19476	2802	3	87	4	Y	352	355	1	80
02		22101 X	2625	-0-	-19476	-0-	1874	3	442	4	Y	281	262	1	99
*03		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3055	3	68	4	Y	412	438	1	73
							453	9							
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 212HU		RRCID -> 282284		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440					
10	DLQ	G-10	12163	-0-	12163	40274	9634	3	326	4	Y	2003	2042	1	39
11	DLQ	G-10	13258	-0-	13258	53532	10171	3	836	4	Y	2046	2061	1	24
12	DLQ	G-10	13975	-0-	13975	67507	11556	3	17	4	Y	2184	2098	1	86
01	DLQ	G-10	13762	-0-	13762	81269	11098	3	344	4	Y	2109	2129	1	66
02		92299 X	11030	-0-	-81269	-0-	7423	3	1753	4	Y	1685	1569	1	182
*03		15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	12100	3	270	4	Y	2475	2443	1	214
							2723	9							
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 214HU		RRCID -> 282285		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426					
10	DLQ	G-10	9264	-0-	9264	30986	7281	3	246	4	Y	1579	1611	1	46
11	DLQ	G-10	10096	-0-	10096	41082	7687	3	632	4	Y	1615	1626	1	35
12	DLQ	G-10	10642	-0-	10642	51724	8734	3	13	4	Y	1723	1655	1	84
01	DLQ	G-10	10476	-0-	10476	62200	1895	9	260	4	Y	1663	1679	1	68
02		70598 X	8398	-0-	-62200	-0-	8387	3	1325	4	Y	1330	1238	1	160
*03		11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	1829	9	204	4	Y	1952	1935	1	177
							5610	3							
							1463	9							
							9145	3							
							2147	9							
BRIGHAM FUENTE		WELL #: 4401HU		RRCID -> 282389		COMPL. DATE 06/08/2017				TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255					
10	DLQ	G-10	31210	-0-	31210	93914	26605	3	1412	4	Y	2903	2837	1	170
11	DLQ	G-10	29461	-0-	29461	123375	3193	9	1160	4	Y	2799	2891	1	78
12	DLQ	G-10	24461	-0-	24461	147836	25222	3	632	4	Y	2157	2156	1	50
01	DLQ	G-10	26614	-0-	26614	174450	3079	9	2906	4	Y	2946	2876	1	120
02		195623 X	21173	-0-	-174450	-0-	21456	3	1007	4	Y	2218	2218	1	120
03		31217 X	28170	-0-	-3047	-0-	2373	9	140	4	Y	3007	2806	1	321
							20467	3							
							3241	9							
							17726	3							
							2440	9							
							24722	3							
							3308	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639																	
10	DLQ	G-10	9671	-0-	9671	32653	8028	3	272	4	Y	1246	1270	1		35	
							1321	9									
							1371	9									
11	DLQ	G-10	10573	-0-	10573	43226	8476	3	697	4	Y	1273	1282	1		26	
							1400	9									
12	DLQ	G-10	11138	-0-	11138	54364	9630	3	14	4	Y	1358	1305	1	15 8	64	
							1494	9									
01	DLQ	G-10	10978	-0-	10978	65342	9248	3	286	4	Y	1313	1325	1		52	
							1444	9									
02		74142 X	8800	-0-	-65342	-0-	6186	3	1461	4	Y	1048	976	1		124	
							1153	9									
*03		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	10084	3	225	4	Y	1540	1525	1		139	
							1694	9									

LONG YUENGLING																	
WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434																	
10	DLQ	G-10	37096	-0-	37096	106524	33543	3	401	4	Y	2865	2869	0		97	
							3152	9									
							30583	3	285	4	Y	2597	2590	0		104	
							2857	9									
12	DLQ	G-10	34544	-0-	34544	174793	31171	3	537	4	Y	2578	2618	0		64	
							2836	9									
01	DLQ	G-10	34960	-0-	34960	209753	31787	3	322	4	Y	2592	2529	0		127	
							2851	9									
02		235096 X	25343	-0-	-209753	-0-	23021	3	588	4	Y	1576	1610	0		93	
							1734	9									
03		37107 X	33547	-0-	-3560	-0-	30921	3	186	4	Y	2218	2231	0		80	
							2440	9									

ACE																	
WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020																	
10		49414 X	43666	-0-	-5748	-0-	39345	3	4321	9	N	3928	3896	0		206	
							35057	3	4230	9	N	3845	3870	0		181	
11		47820 X	39287	-0-	-8533	-0-	39082	3	4806	9	N	4369	4391	0		159	
							40163	3	4509	9	N	4099	4116	0		142	
12		47368 X	43888	-0-	-3480	-0-	29681	3	3193	9	N	2903	2876	0		169	
							22917	3	2619	9	N	2381	1906	0		644	
01		47368 X	44672	-0-	-2696	-0-											
02		39844 X	32874	-0-	-6970	-0-											
03		43896 X	25536	-0-	-18360	-0-											

UINTA																	
WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053																	
10	DLQ	G-10	55204	-0-	55204	154576	49560	3	3529	4	Y	1923	1940	0		82	
							2115	9									
11	DLQ	G-10	50764	-0-	50764	205340	48714	3	2050	9	Y	1864	1867	0		79	
							48510	3	46	4	Y	1406	1413	0		72	
12	DLQ	G-10	50103	-0-	50103	255443	1547	9									
01	DLQ	G-10	48529	-0-	48529	303972	46269	3	522	4	Y	1580	1585	0		67	
							1738	9									
02		353087 X	49115	-0-	-303972	-0-	45983	3	1174	4	Y	1780	1756	0		91	
							1958	9									
03		55211 X	52889	-0-	-2322	-0-	50113	3	50	4	Y	2478	2430	0		139	
							2726	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER		//CONT.// //CONT.//		71052 900 703352	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: L 07H		RRCID -> 283585	COMPL. DATE 09/26/2017	TOTAL DEPTH 10948	PERF.11363	-		20920						
10	DLQ G-10	17403	-0-	17403	53584	14373 2750 9	3	280	4	Y	2500	2495	0			32
11	DLQ G-10	15840	-0-	15840	69424	13202 2522 9	3	116	4	Y	2293	2285	0	1	8	39
12	DLQ G-10	15900	-0-	15900	85324	13296 2405 9	3	199	4	Y	2186	2195	0			30
01	DLQ G-10	14703	-0-	14703	100027	12361 2307 9	3	35	4	Y	2097	2085	0			42
02	110391 X	10364	-0-	-100027	-0-	7927 1727 9	3	710	4	Y	1570	1592	0			20
03	17391 X	13504	-0-	-3887	-0-	11404 2053 9	3	47	4	Y	1866	1850	0			36
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 283600	COMPL. DATE 05/28/2017	TOTAL DEPTH 10882	PERF.11259	-		20829						
10	DLQ G-10	13644	-0-	13644	47657	10829 2758 9	3	57	4	Y	2507	2500	0			77
11	DLQ G-10	17222	-0-	17222	64879	14136 16363 3	3	3086	9	Y	2805	2782	0			100
12	DLQ G-10	19997	-0-	19997	84876	16363 3606 9	3	28	4	Y	3278	3308	0			70
01	DLQ G-10	19980	-0-	19980	104856	16434 3539 9	3	7	4	Y	3217	3225	0			62
02	121764 X	16908	-0-	-104856	-0-	14050 2685 9	3	173	4	Y	2441	2441	0			62
03	17763 X	16352	-0-	-1411	-0-	13380 2908 9	3	64	4	Y	2644	2648	0			58
LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID -> 283646	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 10252	PERF.10556	-		18280						
10	DLQ G-10	31915	-0-	31915	91333	26692 4882 9	3	341	4	Y	4438	4423	0			151
11	DLQ G-10	30416	-0-	30416	121749	25380 4783 9	3	253	4	Y	4348	4326	0			173
12	DLQ G-10	28937	-0-	28937	150686	23702 4775 9	3	460	4	Y	4341	4406	0			108
01	DLQ G-10	24534	-0-	24534	175220	20168 4107 9	3	259	4	Y	3734	3659	0			183
02	195895 X	20675	-0-	-175220	-0-	17162 2969 9	3	544	4	Y	2699	2723	0			159
03	31930 X	30213	-0-	-1717	-0-	25119 4917 9	3	177	4	Y	4470	4468	0			161
BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283650	COMPL. DATE 07/15/2017	TOTAL DEPTH 9924	PERF.10350	-		18070						
10	41726 X	38730	-0-	-2996	-0-	32375 4000 9	3	2355	4	N	3636	3615	0			207
11	40380 X	36395	-0-	-3985	-0-	32245 3782 9	3	368	4	N	3438	3369	0			276
12	40362 X	38159	-0-	-2203	-0-	34169 3848 9	3	142	4	N	3498	3528	0			246
01	40362 X	37411	-0-	-2951	-0-	33903 3484 9	3	24	4	N	3167	3271	0			142
02	34972 X	24597	-0-	-10375	-0-	20342 2219 9	3	2036	4	N	2017	2020	0			139
03	38719 X	29976	-0-	-8743	-0-	26884 2874 9	3	218	4	N	2613	2571	0			181

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER				//CONT.// //CONT.//	71052 900 703352	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	B106H	RRCID ->	283882	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	11345	- 21030		
10	DLQ	G-10	50212	-0-	50212	144160	44394 4953	3 9	865	4	Y	4503	4493	0		77
11	DLQ	G-10	42454	-0-	42454	186614	37638 4487	3 9	329	4	Y	4079	4066	0	1 8	89
12	DLQ	G-10	42134	-0-	42134	228748	37169 4410	3 9	555	4	Y	4009	4025	0		73
01	DLQ	G-10	24655	-0-	24655	253403	21716 2878	3 9	61	4	Y	2616	2602	0		87
02	281624	X	28221	-0-	-253403	-0-	21833 4433	3 9	1955	4	Y	4030	4086	0		31
*03	39808	X	39808	-0-	-0-	-0-	34083 5585	3 9	140	4	Y	5077	5032	0		76
PIPEWORKS				WELL #:	B 05H	RRCID ->	283902	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	11220	- 18597		
10	DLQ	G-10	39523	-0-	39523	132594	35454 3210	3 9	859	4	Y	2918	2806	0		290
11	DLQ	G-10	40272	-0-	40272	172866	37021 37470	3 3	3251	9	Y	2955	3043	0		202
12	DLQ	G-10	40543	-0-	40543	213409	37470 40159	3 3	3073	9	Y	2794	2859	0		137
01	DLQ	G-10	43269	-0-	43269	256678	40159 32032	3 3	3110	9	Y	2827	2795	0		169
02	290969	X	34291	-0-	-256678	-0-	32032 2243	3 9	16	4	Y	2039	2012	0		196
03	41602	X	36285	-0-	-5317	-0-	33765	3	2520	9	Y	2291	2324	0		163
PIPEWORKS				WELL #:	L 06H	RRCID ->	283903	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	11043	- 18425		
10	DLQ	G-10	17360	-0-	17360	69352	14185 2281	3 9	894	4	Y	2074	2060	0		206
11	DLQ	G-10	19090	-0-	19090	88442	16470 21167	3 3	2620	9	Y	2382	2425	0		163
12	DLQ	G-10	24678	-0-	24678	113120	21167 21664	3 3	3511	9	Y	3192	3199	0		156
01	DLQ	G-10	25056	-0-	25056	138176	21664 10407	3 3	3392	9	Y	3084	3055	0		185
02	150093	X	11917	-0-	-138176	-0-	10407 1493	3 9	17	4	Y	1357	1412	0		130
03	24676	X	21406	-0-	-3270	-0-	18564	3	2842	9	Y	2584	2531	0		183
BOUCHER 2				WELL #:	03H	RRCID ->	283904	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10871	- 18345		
10	DLQ	G-10	28746	-0-	28746	83532	24376 3983	3 9	387	4	Y	3621	3576	0		141
11	DLQ	G-10	29240	-0-	29240	112772	25609 25652	3 3	3631	9	Y	3301	3301	0		141
12	DLQ	G-10	29498	-0-	29498	142270	25652 3796	3 9	50	4	Y	3451	3473	0		119
01	DLQ	G-10	26491	-0-	26491	168761	22872 3559	3 9	60	4	Y	3235	3201	0		153
02	185304	X	16543	-0-	-168761	-0-	14219 3058	3 3	2324	9	Y	2113	2164	0		102
03	24304	X	3674	-0-	-20630	-0-	3058	3	616	9	Y	560	631	0		31
RANGER				WELL #:	C205SL	RRCID ->	283915	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11511	PERF.	11849	- 21570		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
RANGER		WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	77006	-0-	77006	225279	67095 3	8604 9	1307 4	Y	7822	7805 0			84
11	DLQ G-10	67476	-0-	67476	292755	58876 3	8085 9	515 4	Y	7350	7329 0	1 8		104
12	DLQ G-10	66188	-0-	66188	358943	57560 3	7768 9	860 4	Y	7062	7089 0			77
01	DLQ G-10	61086	-0-	61086	420029	53908 3	7026 9	152 4	Y	6387	6352 0			112
02	458556 X	38527	-0-	-420029	-0-	31194 3	4540 9	2793 4	Y	4127	4184 0			55
*03	57252 X	57252	-0-	-0-	-0-	50576 3	6467 9	209 4	Y	5879	5827 0			107

LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209				
10	9207 X	7206	-0-	-2001	-0-	6091 3	746 9	369 4	N	678	711 0			250
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-				N	-0-				250
12	10106 X	6390	-0-	-3716	-0-	5277 3	794 9	319 4	N	722	702 0			270
01	10106 X	4543	-0-	-5563	-0-	3215 3	696 9	632 4	N	633	613 0			290
02	9128 X	659	-0-	-8469	-0-	366 4		293 9	N	266	278 0			278
03	7192 X	6794	-0-	-398	-0-	5957 3	708 9	129 4	N	644	538 0			384

RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645				
10	DLQ G-10	50112	-0-	50112	145410	43644 3	5617 9	851 4	Y	5106	5095 0			107
11	DLQ G-10	54104	-0-	54104	199514	47887 3	5798 9	419 4	Y	5271	5254 0	2 8		122
12	DLQ G-10	72158	-0-	72158	271672	64547 3	6648 9	963 4	Y	6044	6068 0			98
01	DLQ G-10	67013	-0-	67013	338685	60499 3	6343 9	171 4	Y	5766	5733 0	1 8		130
02	383428 X	44743	-0-	-338685	-0-	36948 3	4487 9	3308 4	Y	4079	4136 0			73
*03	56225 X	56225	-0-	-0-	-0-	49878 3	6141 9	206 4	Y	5583	5533 0			123

RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747				
10	DLQ G-10	69556	-0-	69556	210793	61610 3	6745 9	1201 4	Y	6132	6119 0			69
11	DLQ G-10	63433	-0-	63433	274226	56727 3	6210 9	496 4	Y	5645	5627 0	2 8		85
12	DLQ G-10	63414	-0-	63414	337640	56594 3	5975 9	845 4	Y	5432	5453 0			64
01	DLQ G-10	57937	-0-	57937	395577	52366 3	5423 9	148 4	Y	4930	4903 0			91
02	432674 X	37097	-0-	-395577	-0-	30139 3	4259 9	2699 4	Y	3872	3926 0			37
*03	49517 X	49517	-0-	-0-	-0-	43747 3	5590 9	180 4	Y	5082	5037 0			82

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352													
RANGER		WELL #:		U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730							
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RANGER		WELL #:		L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956							
10	DLQ	G-10		14269	-0-	14269	50996	11865	3	231	4	Y	1975	1971	0		11
								2173	9								
11	DLQ	G-10		12885	-0-	12885	63881	10786	3	94	4	Y	1823	1818	0		16
								2005	9								
12	DLQ	G-10		12193	-0-	12193	76074	10139	3	151	4	Y	1730	1736	0		10
								1903	9								
01	DLQ	G-10		14866	-0-	14866	90940	12927	3	37	4	Y	1729	1720	0		19
								1902	9								
02	102902	X		11962	-0-	-90940	-0-	9846	3	882	4	Y	1122	1137	0		4
								1234	9								
*03	15703	X		15703	-0-	-0-	-0-	14257	3	59	4	Y	1261	1250	0		15
								1387	9								

RANGER		WELL #:		B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039							
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RANGER		WELL #:		L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754							
10	DLQ	G-10		13642	-0-	13642	45685	11106	3	216	4	Y	2109	2104	0		29
								2320	9								
11	DLQ	G-10		10806	-0-	10806	56491	8576	3	75	4	Y	1959	1953	0	1 8	34
								2155	9								
12	DLQ	G-10		10489	-0-	10489	66980	8277	3	124	4	Y	1898	1905	0		27
								2088	9								
01	DLQ	G-10		10605	-0-	10605	77585	8494	3	24	4	Y	1897	1886	0		38
								2087	9								
02	88594	X		11009	-0-	-77585	-0-	8576	3	768	4	Y	1514	1536	0		16
								1665	9								
03	13640	X		11677	-0-	-1963	-0-	9581	3	39	4	Y	1870	1853	0		33
								2057	9								

RANGER		WELL #:		B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851							
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID ->	284429	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11403	PERF.11674	- 18954				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	DLQ	G-10	30218	-0-	30218	93756	27609	3	144	4	Y	2241	2229	0	69
							2465	9							
11	DLQ	G-10	30503	-0-	30503	124259	28165	3	2338	9	Y	2125	2118	0	76
12	DLQ	G-10	45100	-0-	45100	169359	42726	3	73	4	Y	2092	2123	0	45
							2301	9							
01	DLQ	G-10	28775	-0-	28775	198134	26480	3	11	4	Y	2076	2081	0	40
							2284	9							
02	227474	X	29340	-0-	-198134	-0-	27035	3	334	4	Y	1792	1787	0	45
							1971	9							
03	31899	X	28334	-0-	-3565	-0-	26027	3	125	4	Y	1984	1985	0	44
							2182	9							

JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID ->	284475	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10052	PERF.10437	- 17958				
10	DLQ	G-10	17495	-0-	17495	62024	15776	3	21	4	Y	1544	1552	0	75
							1698	9							
11	DLQ	G-10	31946	-0-	31946	93970	29691	3	2255	9	Y	2050	2054	0	71
12	DLQ	G-10	15055	-0-	15055	109025	13410	3	36	4	Y	1463	1477	0	57
							1609	9							
01	DLQ	G-10	14167	-0-	14167	123192	12520	3	1647	9	Y	1497	1438	0	116
02	125935	X	2743	-0-	-123192	-0-	2388	3	355	9	Y	323	396	0	43
03	32705	X	25634	-0-	-7071	-0-	22722	3	2912	9	Y	2647	2467	0	223

IRON CITY STATE		WELL #: L 05H		RRCID ->	284479	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	10169	PERF.10475	- 18080				
10	DLQ	G-10	223098	-0-	223098	286547	211665	3	1898	4	Y	8668	8544	0	479
							9535	9							
11	DLQ	G-10	260608	-0-	260608	547155	250675	3	552	4	Y	8528	8470	0	537
							9381	9							
12	DLQ	G-10	279785	-0-	279785	826940	267274	3	5359	4	Y	6502	6671	0	368
							7152	9							
01	DLQ	G-10	254541	-0-	254541	1081481	247209	3	81	4	Y	6592	6270	0	690
							7251	9							
02	1185580	X	104099	-0-	-1081481	-0-	98410	3	1550	4	Y	3763	3772	0	681
							4139	9							
*03	226719	X	226719	-0-	-0-	-0-	219593	3	430	4	Y	6087	6015	0	753
							6696	9							

HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID ->	284480	COMPL. DATE	12/18/2016	TOTAL DEPTH	10984	PERF.11345	- 18298				
10	DLQ	G-10	22063	-0-	22063	65332	17317	3	68	4	Y	4253	4249	0	220
							4678	9							
11	DLQ	G-10	23925	-0-	23925	89257	19129	3	2	4	Y	4358	4358	0	220
							4794	9							
12	DLQ	G-10	21930	-0-	21930	111187	16915	3	495	4	Y	4109	4240	0	89
							4520	9							
01	DLQ	G-10	20706	-0-	20706	131893	16054	3	197	4	Y	4050	3939	0	200
							4455	9							
02	149106	X	17213	-0-	-131893	-0-	11852	3	1655	4	Y	3369	3361	0	208
							3706	9							
03	21979	X	11540	-0-	-10439	-0-	9158	3	92	4	Y	2082	2090	0	200
							2290	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID ->	284481	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11240	- 20142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	6366	-0-	6366	22969	4410	3	34	4	Y	1747	1735	0	46
11	DLQ G-10	6532	-0-	6532	29501	1922	9	18	4	Y	1760	1768	0	38
12	DLQ G-10	6526	-0-	6526	36027	4578	3	175	4	Y	1685	1683	0	40
01	DLQ G-10	6103	-0-	6103	42130	1936	9	97	4	Y	1685	1688	0	37
02	46433 X	4303	-0-	-42130	-0-	4152	3	25	4	Y	1346	1338	0	45
03	6758 X	5746	-0-	-1012	-0-	1854	9	1737	9	Y	1579	1572	0	52
						2797	3							
						1481	9							
						4009	3							

QUEEN CITY		WELL #: 0302BH		RRCID ->	284491	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8182	PERF.11365	- 18670			
10	23002 X	19444	-0-	-3558	-0-	17631	3	109	4	N	1549	1572	0	332
11	23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	1704	9	2024	9	N	1840	1815	0	357
12	23002 X	21509	-0-	-1493	-0-	20992	3	1993	9	N	1812	1754	0	415
01	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	19516	3	1719	9	N	1563	1724	0	254
02	21476 X	9604	-0-	-11872	-0-	21081	3	1228	9	N	1116	1112	0	258
*03	31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	8376	3	343	4	N	1693	1643	0	308
						29127	3							
						1862	9							

THUNDER CANYON		WELL #: 0204H		RRCID ->	284494	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10971	- 18294			
10	DLQ G-10	96353	-0-	96353	298746	89098	3	582	4	Y	6066	5909	0	401
11	DLQ G-10	95928	-0-	95928	394674	6673	9	6589	9	Y	5990	6129	0	262
12	DLQ G-10	81056	-0-	81056	475730	89339	3	4371	9	Y	3974	3953	0	283
01	DLQ G-10	85552	-0-	85552	561282	76685	3	6277	9	Y	5706	5493	0	496
02	621958 X	60676	-0-	-561282	-0-	79275	3	4634	9	Y	4213	4396	0	313
*03	97379 X	97379	-0-	-0-	-0-	56042	3	6716	9	Y	6105	6029	0	389
						90663	3							

GREAT DIVIDE		WELL #: 1402BR		RRCID ->	284497	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10400	- 15340			
10	17639 X	14931	-0-	-2708	-0-	13817	3	1114	9	N	1013	912	0	314
11	17070 X	6398	-0-	-10672	-0-	5545	3	853	9	N	775	528	0	561
12	17143 X	1081	-0-	-16062	-0-	750	3	331	9	N	301	543	0	319
01	16709 X	8024	-0-	-8685	-0-	7391	3	633	9	N	575	403	0	491
02	13496 X	11403	-0-	-2093	-0-	10843	3	560	9	N	509	512	0	488
*03	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	14195	3	877	9	N	797	981	0	304

RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID ->	284501	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	10667	PERF.11080	- 19144			
10	25947 X	24635	-0-	-1312	-0-	21106	3	394	4	N	2850	2885	0	236
11	26490 X	26007	-0-	-483	-0-	3135	9	47	4	N	2951	2950	0	237
12	27993 X	26905	-0-	-1088	-0-	22714	3	94	4	N	2968	2961	0	244
01	27993 X	25410	-0-	-2583	-0-	3246	9	94	4	N	2755	2774	0	225
02	25284 X	18129	-0-	-7155	-0-	23546	3	275	4	N	1885	1886	0	224
03	26908 X	25002	-0-	-1906	-0-	3265	9	533	4	N	2612	2547	0	289
						22285	3							
						3031	9							
						15780	3							
						2074	9							
						21596	3							
						2873	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	706	-0-	706	11405	634	1	30	4	Y	38	69	0		3
11	DLQ G-10	1522	-0-	1522	12927	878	1	260	3	Y	338	310	0		31
12	DLQ G-10	4155	-0-	4155	17082	1640	1	1824	3	Y	620	590	0		61
01	DLQ G-10	2969	-0-	2969	20051	2191	1	519	3	Y	235	275	0		21
02	21745 X	1694	-0-	-20051	-0-	1531	1	163	9	Y	148	144	0		25
03	4154 X	2422	-0-	-1732	-0-	2225	1	197	9	Y	179	188	0		16

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

10	27559 X	17339	-0-	-10220	-0-	15542	3	290	4	N	1370	1387	0		7
11	26670 X	18703	-0-	-7967	-0-	17128	3	35	4	N	1400	1400	0		7
12	27559 X	19377	-0-	-8182	-0-	17755	3	71	4	N	1410	1406	0		11
01	18817 X	18314	-0-	-503	-0-	16805	3	71	4	N	1307	1317	0		1
02	17444 X	12409	-0-	-5035	-0-	11278	3	197	4	N	849	849	0		1
03	19375 X	18346	-0-	-1029	-0-	16552	3	408	4	N	1260	1229	0		32

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

10	DLQ G-10	33466	-0-	33466	88468	29144	3	800	4	Y	3202	2892	0		535
11	DLQ G-10	33145	-0-	33145	121613	29357	3	11	4	Y	3434	3614	0		355
12	DLQ G-10	34792	-0-	34792	156405	30949	3	113	4	Y	3391	3511	0		235
01	DLQ G-10	31888	-0-	31888	188293	28226	3	151	4	Y	3192	3209	0		218
02	203592 X	15299	-0-	-188293	-0-	14062	3	41	4	Y	1087	1010	0		295
03	34782 X	19930	-0-	-14852	-0-	17855	3	2075	9	Y	1886	1850	0		331

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

10	26387 X	26387	-0-	-0-	-0-	22011	3	410	4	N	3605	3650	0		70
11	32700 X	26678	-0-	-6022	-0-	22598	3	47	4	N	3666	3665	0		71
12	33790 X	27576	-0-	-6214	-0-	23426	3	93	4	N	3688	3679	0		80
01	33790 X	26028	-0-	-7762	-0-	22171	3	93	4	N	3422	3446	0		56
02	29512 X	18135	-0-	-11377	-0-	15348	3	268	4	N	2290	2291	0		55
03	27590 X	26007	-0-	-1583	-0-	21838	3	539	4	N	3300	3217	0		138

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC THUNDER CANYON															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 703352															
WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040															
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLYING DOG															
WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833															
10	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	19220	3	4274	9	N	3885	3866	0	1 8	327
11	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	14877	3	5	4	N	3447	3423	0		351
						3792	9								
12	15841 X	11662	-0-	-4179	-0-	9646	3	2016	9	N	1833	1901	0		283
01	23498 X	13425	-0-	-10073	-0-	11003	3	33	4	N	2172	2050	0		405
						2389	9								
02	21224 X	9153	-0-	-12071	-0-	7465	3	375	4	N	1194	1136	0		463
						1313	9								
03	23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	111	14	0		560

UINTA															
WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614															
10	DLQ G-10	29193	-0-	29193	94945	23584	3	1715	4	Y	3540	3561	0		150
						3894	9								
11	DLQ G-10	26847	-0-	26847	121792	23050	3	3797	9	Y	3452	3456	0		146
12	DLQ G-10	22733	-0-	22733	144525	19455	3	22	4	Y	2960	2954	0		152
						3256	9								
01	DLQ G-10	16167	-0-	16167	160692	13507	3	206	4	Y	2231	2288	0		95
						2454	9								
02	177878 X	17186	-0-	-160692	-0-	14151	3	559	4	Y	2251	2231	0		115
						2476	9								
03	29202 X	25846	-0-	-3356	-0-	22122	3	25	4	Y	3363	3289	0		189
						3699	9								

SANDLOT STATE															
WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035															
10	DLQ G-10	23025	-0-	23025	84488	21676	3	130	4	Y	1108	1087	0		30
						1219	9								
11	DLQ G-10	21815	-0-	21815	106303	20643	3	13	4	Y	1054	1064	0		20
						1159	9								
12	DLQ G-10	17165	-0-	17165	123468	16277	3	28	4	Y	782	784	0		18
						860	9								
01	DLQ G-10	17203	-0-	17203	140671	16302	3	10	4	Y	810	816	0		12
						891	9								
02	157934 X	17263	-0-	-140671	-0-	15992	3	402	4	Y	790	791	0		11
						869	9								
03	23033 X	21598	-0-	-1435	-0-	20531	3	1067	9	Y	970	962	0		19

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															
WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875															
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		RRCID ->	284683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID ->	284684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875						
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02		WELL #:		1404	RRCID ->	284703	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	12114	PERF.10378 - 11882	
10	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1189	3	301 9	N	274	365 1	122
11	360 X	182	-0-	-178	-0-	182	3		N	-0-		122
12	2449 X	168	-0-	-2281	-0-	154	3	14 9	N	13		135
01	2449 X	235	-0-	-2214	-0-	235	3		N	-0-		135
02	2212 X	166	-0-	-2046	-0-	166	3		N	-0-		135
03	1488 X	100	-0-	-1388	-0-	100	3		N	-0-		135

HARRISON STATE C20		WELL #:		1401	RRCID ->	284716	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	16615	PERF.10446 - 12178	
10	DLQ G-10	2540	-0-	2540	7772	2145 3	387 9	8 4	Y	352	352 0	1
11	DLQ G-10	2607	-0-	2607	10379	2209 3	378 9	398 9	Y	362	362 0	1
12	DLQ G-10	2469	-0-	2469	12848	2032 3	386 9	59 4	Y	344	345 0	-0-
01	DLQ G-10	2487	-0-	2487	15335	2076 3	359 9	25 4	Y	351	341 0	10
02	17490 X	2155	-0-	-15335	-0-	1576 3	414 9	220 4	Y	326	326 0	10
*03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2351 3		24 4	Y	376	377 0	9

STEAMWORKS		WELL #:		0304H	RRCID ->	284719	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10900 - 18275	
10	DLQ G-10	21619	-0-	21619	69205	5246 1	248 4	12467 3	Y	3325	3376 0	295
11	DLQ G-10	21222	-0-	21222	90427	4748 1	63 4	3658 9	Y	3247	3244 0	298
12	DLQ G-10	23697	-0-	23697	114124	4870 1	28 4	12839 3	Y	3486	3441 0	343
01	DLQ G-10	24161	-0-	24161	138285	4319 1	3797 9	14964 3	Y	3452	3492 0	303
02	152946 X	14661	-0-	-138285	-0-	2896 1	2649 9	16045 3	Y	2408	2306 0	405
03	23684 X	19291	-0-	-4393	-0-	4057 1	3512 9	11722 3	Y	3193	3305 0	293

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
SANDLOT STATE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10291		PERF.10749 - 17041		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	DLQ G-10	77991	-0-	77991	235649	72645 3	437 4	Y	4463	4375 0		93
11	DLQ G-10	78380	-0-	78380	314029	4909 9						
12	DLQ G-10	70342	-0-	70342	384371	72937 3	46 4	Y	4906	4955 0		44
01	DLQ G-10	62088	-0-	62088	446459	5397 9						
02	492158 X	45699	-0-	-446459	-0-	65151 3	112 4	Y	4617	4627 0		34
*03	57509 X	57509	-0-	-0-	-0-	5079 9						
						57328 3	35 4	Y	4295	4327 0		2
						4725 9						
						41260 3	1038 4	Y	3092	3094 0		-0-
						3401 9						
						53301 3	4208 9	Y	3825	3795 0		30

SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10975 - 17254		
10	DLQ G-10	27636	-0-	27636	91134	26069 3	157 4	Y	1282	1257 0		51
11	DLQ G-10	28654	-0-	28654	119788	1410 9						
12	DLQ G-10	29619	-0-	29619	149407	27215 3	17 4	Y	1293	1306 0		38
01	DLQ G-10	27933	-0-	27933	177340	1422 9						
02	195876 X	18536	-0-	-177340	-0-	28255 3	49 4	Y	1195	1197 0		36
03	29605 X	25303	-0-	-4302	-0-	1315 9						
						26649 3	16 4	Y	1153	1162 0		27
						1268 9						
						17284 3	435 4	Y	743	745 0		25
						817 9						
						24207 3	1096 9	Y	996	988 0		33

SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10832		PERF.11022 - 20516		
10	66634 X	66634	-0-	-0-	-0-	59726 3	6908 9	N	6280	6250 0		99
11	58021 X	58021	-0-	-0-	-0-	52057 3	5964 9	N	5422	5431 0		90
12	51624 X	51624	-0-	-0-	-0-	46159 3	5465 9	N	4968	4969 0		89
01	55086 X	55086	-0-	-0-	-0-	49012 3	6074 9	N	5522	5528 0		83
02	34041 X	34041	-0-	-0-	-0-	30301 3	3740 9	N	3400	3373 0		110
*03	43261 X	43261	-0-	-0-	-0-	37692 3	5569 9	N	5063	5093 0		80

SANDLOT STATE		WELL #: B103SL		RRCID -> 284895		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10662		PERF.10928 - 17385		
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMR		WELL #: B108SL		RRCID -> 284934		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 11052		PERF.11391 - 19804		
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 05H		RRCID -> 285155		COMPL. DATE 06/23/2018		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	81557 X	81557	-0-	-0-	-0-	68655 3 11050 9	1852 4	N	10045	9997 0		224
11	74792 X	74792	-0-	-0-	-0-	63431 3 10096 9	1265 4	N	9178	9195 0		207
12	71998 X	71998	-0-	-0-	-0-	60594 3 9843 9	1561 4	N	8948	8949 0		206
01	74174 X	74174	-0-	-0-	-0-	63464 3 9802 9	908 4	N	8911	8920 0		197
02	45140 X	45140	-0-	-0-	-0-	37725 3 6107 9	1308 4	N	5552	5509 0		240
*03	64808 X	64808	-0-	-0-	-0-	54486 3 9934 9	388 4	N	9031	9085 0		186

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

10	DLQ G-10	73200	-0-	73200	202456	67649 3 5145 9	406 4	Y	4677	4585 0		103
11	DLQ G-10	67837	-0-	67837	270293	63132 3 4666 9	39 4	Y	4242	4284 0		61
12	DLQ G-10	78345	-0-	78345	348638	73396 3 4822 9	127 4	Y	4384	4394 0		51
01	DLQ G-10	74426	-0-	74426	423064	69678 3 4706 9	42 4	Y	4278	4311 0		18
02	478037 X	54973	-0-	-423064	-0-	50329 3 3378 9	1266 4	Y	3071	3075 0		14
*03	66902 X	66902	-0-	-0-	-0-	62867 3	4035 9	Y	3668	3639 0		43

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

10	DLQ G-10	6038	-0-	6038	20418	5103 3 443 9	492 4	Y	403	373 0		67
11	DLQ G-10	6193	-0-	6193	26611	5804 3 382 9	7 4	Y	347	378 0		36
12	DLQ G-10	5280	-0-	5280	31891	4919 3 309 9	52 4	Y	281	298 0		19
01	DLQ G-10	6064	-0-	6064	37955	5652 3 306 9	106 4	Y	278	278 0		19
02	41334 X	3379	-0-	-37955	-0-	3162 3 190 9	27 4	Y	173	145 0		47
03	6386 X	3694	-0-	-2692	-0-	3478 3	216 9	Y	196	209 0		34

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: U 04H	RRCID -> 285370	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11173	- 21225				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	79977 X	79977	-0-	-0-	-0-	65280	3	1762	4	N	11759	11703	0		240
						12935	9								
11	76640 X	76640	-0-	-0-	-0-	63630	3	1269	4	N	10674	10693	0		221
						11741	9								
12	76881 X	76881	-0-	-0-	-0-	63568	3	1638	4	N	10614	10616	0		219
						11675	9								
01	74735 X	74735	-0-	-0-	-0-	62471	3	894	4	N	10336	10346	0		209
						11370	9								
02	47351 X	47351	-0-	-0-	-0-	39098	3	1355	4	N	6271	6223	0		257
						6898	9								
*03	63709 X	63709	-0-	-0-	-0-	52209	3	372	4	N	10116	10175	0		198
						11128	9								

SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: B104SL	RRCID -> 285376	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11415	- 21140	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: B106SL	RRCID -> 285432	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11357	- 21255	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE				WELL #: U 01H	RRCID -> 285457	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10765	- 17049			
10	DLQ G-10	54998	-0-	54998	164142	50103	3	301	4	Y	4176	4094	0	110
						4594	9							
11	DLQ G-10	51293	-0-	51293	215435	47171	3	30	4	Y	3720	3757	0	73
						4092	9							
12	DLQ G-10	58782	-0-	58782	274217	54147	3	93	4	Y	4129	4138	0	64
						4542	9							
01	DLQ G-10	57549	-0-	57549	331766	52961	3	32	4	Y	4142	4174	0	32
						4556	9							
02	370404 X	38638	-0-	-331766	-0-	34792	3	876	4	Y	2700	2704	0	28
						2970	9							
*03	52705 X	52705	-0-	-0-	-0-	48727	3	3978	9	Y	3616	3587	0	57

SANDLOT STATE				WELL #: B101SL	RRCID -> 285471	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11220	- 17430	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	23019	-0-	23019	52712	18415	3	217	4	Y	3988	3993	0	1 8	214
11	DLQ G-10	26749	-0-	26749	79461	4387	9	170	4	Y	4069	4114	0		169
12	DLQ G-10	30626	-0-	30626	110087	22103	3	254	4	Y	4085	4111	0		143
01	DLQ G-10	30462	-0-	30462	140549	4476	9	153	4	Y	4101	4075	0		169
02	158135 X	17586	-0-	-140549	-0-	25878	3	939	4	Y	2372	2508	0		33
*03	26525 X	26525	-0-	-0-	-0-	4494	9	593	4	Y	3955	3815	0		173
						25798	3								
						4511	9								
						14038	3								
						2609	9								
						21581	3								
						4351	9								
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910															
10	DLQ G-10	70136	-0-	70136	220153	62523	3	475	4	Y	6489	6445	0		172
11	DLQ G-10	72277	-0-	72277	292430	7138	9	260	4	Y	6572	6603	0		141
12	DLQ G-10	65858	-0-	65858	358288	64788	3	2206	4	Y	6401	6390	0		152
01	DLQ G-10	69658	-0-	69658	427946	7229	9	1423	4	Y	6863	6866	0		149
02	481924 X	53978	-0-	-427946	-0-	56611	3	426	4	Y	5674	5633	0		190
*03	71185 X	71185	-0-	-0-	-0-	7041	9	7345	9	Y	6677	6647	0		220
						60686	3								
						7549	9								
						47311	3								
						6241	9								
						63840	3								
SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054															
10	DLQ G-10	65811	-0-	65811	185610	62468	3	375	4	Y	2698	2645	0		64
11	DLQ G-10	59979	-0-	59979	245589	2968	9	36	4	Y	2621	2648	0		37
12	DLQ G-10	56017	-0-	56017	301606	57060	3	92	4	Y	2309	2314	0		32
01	DLQ G-10	47429	-0-	47429	349035	2883	9	27	4	Y	2140	2156	0		16
02	384082 X	35047	-0-	-349035	-0-	2540	9	818	4	Y	1537	1538	0		15
*03	42663 X	42663	-0-	-0-	-0-	45048	3	2019	9	Y	1835	1820	0		30
						2354	9								
						32538	3								
						1691	9								
						40644	3								
SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		SANDLOT STATE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 703352 WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431												
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259												
10	DLQ	G-10		33111	-0-	33111	96142	31595	3	190	4	44
								1326	9			
11	DLQ	G-10		26781	-0-	26781	122923	25653	3	16	4	34
								1112	9			
12	DLQ	G-10		29924	-0-	29924	152847	28675	3	50	4	31
								1199	9			
01	DLQ	G-10		28370	-0-	28370	181217	27177	3	16	4	23
								1177	9			
02	201052	X		19835	-0-	-181217	-0-	18569	3	467	4	22
								799	9			
03	33108	X		25529	-0-	-7579	-0-	24520	3	1009	9	29
SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969												
10	DLQ	G-10		35518	-0-	35518	111391	33608	3	202	4	50
								1708	9			
11	DLQ	G-10		33817	-0-	33817	145208	32349	3	20	4	37
								1448	9			
12	DLQ	G-10		39379	-0-	39379	184587	37737	3	65	4	34
								1577	9			
01	DLQ	G-10		37334	-0-	37334	221921	35765	3	22	4	23
								1547	9			
02	249189	X		27268	-0-	-221921	-0-	25528	3	642	4	22
								1098	9			
03	39370	X		33595	-0-	-5775	-0-	32269	3	1326	9	31
SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928												
10	DLQ	G-10		30347	-0-	30347	84837	28108	3	169	4	48
								2070	9			
11	DLQ	G-10		27514	-0-	27514	112351	25707	3	16	4	32
								1791	9			
12	DLQ	G-10		32744	-0-	32744	145095	30829	3	53	4	28
								1862	9			
01	DLQ	G-10		32272	-0-	32272	177367	30371	3	18	4	15
								1883	9			
02	200887	X		23520	-0-	-177367	-0-	21641	3	545	4	14
								1334	9			
*03	29017	X		29017	-0-	-0-	-0-	27403	3	1614	9	25

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC UB		//CONT.// //CONT.//	71052 900 703352	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #:	C108H	RRCID ->	286501	COMPL. DATE	02/06/2019	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	11451	- 19205		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	85891	-0-	85891	277275	73186	3	10320	4	Y	2168	2198	0	92
11	DLQ G-10	85097	-0-	85097	362372	2385	9	2464	9	Y	2240	2237	0	95
12	DLQ G-10	78629	-0-	78629	441001	82633	3	136	4	Y	1987	1980	0	102
01	DLQ G-10	79927	-0-	79927	520928	76307	3	1536	4	Y	1860	1882	0	79
02	596719 X	75791	-0-	-520928	-0-	2186	9	2046	9	Y	2065	2038	0	106
03	87947 X	75265	-0-	-12682	-0-	76345	3	2272	9	Y	2017	2010	0	113
						72898	3	2219	9					

IRON CITY STATE		WELL #:	C105SL	RRCID ->	286502	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10907	- 18668		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

SHORT YUENGLING		WELL #:	B101H	RRCID ->	286503	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10835	- 15939		
10	DLQ G-10	85674	-0-	85674	193563	81442	3	60	4	Y	3793	3758	0	185
11	DLQ G-10	95269	-0-	95269	288832	4172	9	4491	9	Y	4083	4126	0	142
12	DLQ G-10	56658	-0-	56658	345490	90778	3	80	4	Y	3356	3367	0	131
01	DLQ G-10	51716	-0-	51716	397206	52886	3	3692	9	Y	3200	3084	0	247
02	430688 X	33482	-0-	-397206	-0-	48196	3	2138	9	Y	1944	1930	0	261
03	75361 X	51470	-0-	-23891	-0-	31344	3	4052	9	Y	3684	3635	0	310
						47418	3							

SANDLOT STATE		WELL #:	L 12H	RRCID ->	286504	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10866	- 16981		
10	DLQ G-10	33803	-0-	33803	99950	31855	3	191	4	Y	1597	1566	0	57
11	DLQ G-10	33222	-0-	33222	133172	1757	9	20	4	Y	1577	1593	0	41
12	DLQ G-10	37446	-0-	37446	170618	31467	3	61	4	Y	1683	1686	0	38
01	DLQ G-10	36859	-0-	36859	207477	1735	9	21	4	Y	1712	1725	0	25
02	234390 X	26913	-0-	-207477	-0-	35534	3	628	4	Y	1214	1216	0	23
03	37448 X	33152	-0-	-4296	-0-	1851	9	1614	9	Y	1467	1456	0	34
						34955	3							
						1883	9							
						24950	3							
						1335	9							
						31538	3							

SANDLOT STATE		WELL #:	U 11H	RRCID ->	286505	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10362	PERF.	10728	- 16866		
10	DLQ G-10	76402	-0-	76402	208249	72366	3	435	4	Y	3274	3210	0	91
11	DLQ G-10	66573	-0-	66573	274822	3601	9	40	4	Y	2944	2973	0	62
12	DLQ G-10	74280	-0-	74280	349102	63295	3	123	4	Y	2932	2939	0	55
01	DLQ G-10	70437	-0-	70437	419539	3238	9	40	4	Y	2842	2864	0	33
02	470981 X	51442	-0-	-419539	-0-	70932	3	1208	4	Y	2017	2019	0	31
*03	63377 X	63377	-0-	-0-	-0-	3225	9	2681	9	Y	2437	2418	0	50
						67271	3							
						3126	9							
						48015	3							
						2219	9							
						60696	3							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BOUCHER 2 //CONT.// 703352															
WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	108078	-0-	108078	326899	99166	3	3249	4	Y	5148	5092	0	201
							5663	9							
11	DLQ	G-10	97704	-0-	97704	424603	92622	3	5082	9	Y	4620	4624	0	197
12	DLQ	G-10	103701	-0-	103701	528304	98165	3	415	4	Y	4655	4691	0	161
							5121	9							
01	DLQ	G-10	70160	-0-	70160	598464	66017	3	426	4	Y	3379	3380	0	160
							3717	9							
02	648201	X	49737	-0-	-598464	-0-	46766	3	2971	9	Y	2701	2730	0	131
03	108066	X	81756	-0-	-26310	-0-	77305	3	4451	9	Y	4046	3953	0	224

SANDLOT STATE															
WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189															
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE															
WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747															
10	DLQ	G-10	59173	-0-	59173	194180	55168	3	331	4	Y	3340	3274	0	110
							3674	9							
11	DLQ	G-10	56392	-0-	56392	250572	53065	3	34	4	Y	2994	3024	0	80
							3293	9							
12	DLQ	G-10	66868	-0-	66868	317440	62748	3	108	4	Y	3647	3655	0	72
							4012	9							
01	DLQ	G-10	63438	-0-	63438	380878	59469	3	36	4	Y	3575	3603	0	44
							3933	9							
02	426321	X	45443	-0-	-380878	-0-	41677	3	1048	4	Y	2471	2474	0	41
							2718	9							
*03	57030	X	57030	-0-	-0-	-0-	53657	3	3373	9	Y	3066	3042	0	65

EAST CAPOTE															
WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971															
10	DLQ	G-10	25421	-0-	25421	78806	22151	3	3270	9	Y	2973	2983	0	45
11	DLQ	G-10	21852	-0-	21852	100658	19040	3	2812	9	Y	2556	2513	0	88
12	DLQ	G-10	19840	-0-	19840	120498	17005	3	2835	9	Y	2577	2549	0	116
01	DLQ	G-10	19238	-0-	19238	139736	16625	3	2613	9	Y	2375	2402	0	89
02	156535	X	16799	-0-	-139736	-0-	14562	3	2237	9	Y	2034	2027	0	96
03	25420	X	17943	-0-	-7477	-0-	15581	3	2362	9	Y	2147	2170	0	73

SANDLOT STATE															
WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235															
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST CAPOTE															
WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980															
10	DLQ	G-10	46440	-0-	46440	154431	38562	3	7878	9	Y	7162	7194	0	109
11	DLQ	G-10	41075	-0-	41075	195506	34071	3	7004	9	Y	6367	6257	0	219
12	DLQ	G-10	31737	-0-	31737	227243	25790	3	5947	9	Y	5406	5382	0	243
01	DLQ	G-10	32643	-0-	32643	259886	26801	3	5842	9	Y	5311	5356	0	198
02	290771	X	30885	-0-	-259886	-0-	25557	3	5328	9	Y	4844	4814	0	228
03	46438	X	34474	-0-	-11964	-0-	28591	3	5883	9	Y	5348	5395	0	181

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		//CONT.// 71052 900	//CONT.// 703352	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
				WELL #: 14H		RRCID -> 288283	COMPL. DATE 12/02/2019	TOTAL DEPTH 10797	PERF.10992 - 20373						
10		87916 X	57334	-0-	-30582	-0-	45686 11263 9	3	385 4	Y	10239	10165 0		240	
11		85080 X	54513	-0-	-30567	-0-	44190 10300 9	3	23 4	Y	9364	9375 0		229	
12		64170 X	36676	-0-	-27494	-0-	28312 8106 9	3	258 4	Y	7369	7374 0		224	
01		64170 X	51965	-0-	-12205	-0-	41680 10137 9	3	148 4	Y	9215	9114 0		325	
02	DLQ	G-10	36049	-0-	36049	36049	28862 7178 9	3	9 4	Y	6525	6446 0		404	
03	DLQ	G-10	51154	-0-	51154	87203	41962 3	3	9192 9	Y	8356	8602 0		158	
		SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552	COMPL. DATE 12/08/2019	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11297 - 20645						
10		44516 X	22712	-0-	-21804	-0-	18671 3884 9	3	157 4	Y	3531	3506 0		83	
11		43080 X	21972	-0-	-21108	-0-	18391 3571 9	3	10 4	Y	3246	3250 0		79	
12		36456 X	16549	-0-	-19907	-0-	13162 3267 9	3	120 4	Y	2970	2959 0		90	
01		29264 X	26034	-0-	-3230	-0-	22503 3451 9	3	80 4	Y	3137	3116 0		111	
02	DLQ	G-10	16073	-0-	16073	16073	13153 2916 9	3	4 4	Y	2651	2598 0		164	
03	DLQ	G-10	18752	-0-	18752	34825	15619 3	3	3133 9	Y	2848	2958 0		54	
		SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID -> 288633	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 11216	PERF.11615 - 17620						
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
		SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 288664	COMPL. DATE 12/04/2019	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11269 - 18237						
10		81964 X	42579	-0-	-39385	-0-	35533 6747 9	3	299 4	Y	6134	6080 0		144	
11		79320 X	40252	-0-	-39068	-0-	33847 6387 9	3	18 4	Y	5806	5808 0		142	
12		63209 X	28478	-0-	-34731	-0-	23286 4979 9	3	213 4	Y	4526	4530 0		138	
01		53320 X	40156	-0-	-13164	-0-	34452 5581 9	3	123 4	Y	5074	5033 0		179	
02	DLQ	G-10	35009	-0-	35009	35009	30261 4739 9	3	9 4	Y	4308	4220 0		267	
03	DLQ	G-10	37642	-0-	37642	72651	32398 3	3	5244 9	Y	4767	4944 0		90	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 288680		COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	79949 X	39875	-0-	-40074	-0-	33321	3	130	4	Y	5840	5845	0		92
						6424	9								
11	77370 X	34425	-0-	-42945	-0-	28354	3	6071	9	Y	5519	5445	0		166
12	65100 X	23668	-0-	-41432	-0-	18530	3	540	4	Y	4180	4214	0		132
						4598	9								
01	45818 X	33432	-0-	-12386	-0-	27742	3	5690	9	Y	5173	5053	0		252
02	DLQ G-10	24526	-0-	24526	24526	19622	3	897	4	Y	3643	3659	0		236
						4007	9								
03	DLQ G-10	29008	-0-	29008	53534	23660	3	5348	9	Y	4862	5012	0		86
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289056		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085					
10	72881 X	36507	-0-	-36374	-0-	30076	3	117	4	Y	5740	5778	0		90
						6314	9								
11	70530 X	33092	-0-	-37438	-0-	26836	3	6256	9	Y	5687	5606	0		171
12	60853 X	26408	-0-	-34445	-0-	20677	3	603	4	Y	4662	4686	0		147
						5128	9								
01	60853 X	34288	-0-	-26565	-0-	28293	3	5995	9	Y	5450	5331	0		266
02	DLQ G-10	27962	-0-	27962	27962	22144	3	1013	4	Y	4368	4351	0		283
						4805	9								
03	DLQ G-10	32584	-0-	32584	60546	26798	3	5786	9	Y	5260	5450	0		93
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289057		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225					
10	113801 X	70707	-0-	-43094	-0-	60158	3	235	4	Y	9376	9400	0		147
						10314	9								
11	110130 X	40479	-0-	-69651	-0-	33697	3	6782	9	Y	6165	6127	0		185
12	94736 X	36001	-0-	-58735	-0-	29088	3	848	4	Y	5514	5525	0		174
						6065	9								
01	89745 X	48362	-0-	-41383	-0-	41351	3	7011	9	Y	6374	6237	0		311
02	DLQ G-10	41178	-0-	41178	41178	34193	3	1564	4	Y	4928	4919	0		320
						5421	9								
03	DLQ G-10	45740	-0-	45740	86918	39048	3	6692	9	Y	6084	6296	0		108
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 289239		COMPL. DATE 04/09/2020				TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608					
10	88846 X	82877	-0-	-5969	-0-	68402	3	524	4	N	12683	12633	0		326
						13951	9								
11	85980 X	71119	-0-	-14861	-0-	60024	3	11095	9	N	10086	10121	0		291
12	88846 X	53627	-0-	-35219	-0-	44713	3	8914	9	N	8104	8277	0		118
01	88846 X	54855	-0-	-33991	-0-	45775	3	6	4	N	8249	8176	0		191
						9074	9								
02	80248 X	38643	-0-	-41605	-0-	31567	3	364	4	N	6102	5950	0		343
						6712	9								
03	82863 X	50735	-0-	-32128	-0-	42145	3	19	4	N	7792	7848	0		287
						8571	9								
ARMSTRONG 16		WELL #: 1		RRCID -> 289347		COMPL. DATE 03/10/2012				TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996					
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2830	3	20	4	N	174	185	1		190
						191	9								
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3010	3	178	9	N	162	187	1		165
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3232	3	205	9	N	186	187	1		164
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3504	3	187	9	N	170	186	1		148
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3412	3	196	9	N	178	186	1		140
*03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3763	3	190	9	N	173	101	1		212

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	189280 X	189280	-0-	-0-	-0-	158790 3	449 4	N	27310	27211 0	2 8	464
11	182943 X	182943	-0-	-0-	-0-	30041 9		N				428
12	149724 X	149724	-0-	-0-	-0-	156960 3	25983 9	N	23621	23657 0		201
01	127599 X	127599	-0-	-0-	-0-	126852 3	620 4	N	20229	20456 0		341
02	96893 X	96893	-0-	-0-	-0-	22252 9		N	17106	16966 0		374
*03	86105 X	86105	-0-	-0-	-0-	108732 3	50 4	N	14250	14217 0		358
						18817 9		N				
						80124 3	1094 4	N				
						15675 9		N				
						71336 3	27 4	N	13402	13418 0		
						14742 9		N				

ARMSTRONG 14		WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436				
10	1488 X	349	-0-	-1139	-0-	175 3	174 9	N	158	186 1		190
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	129	185 1		134
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	123			257
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	59	187 1		129
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	130 3	28 9	N	25			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			179

MEEKER UNIT 05		WELL #: 13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571				
10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			42
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			42
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

NEWBURY		WELL #: 3		RRCID -> 289552		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151				
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			42
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289555		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOUCHER 2		WELL #: 2		RRCID -> 289622		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663				
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	130 1		29
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			29
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	94 3	303 9	N	275	115 1		189
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	55	129 1		115
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	34 3	80 9	N	73	117 1		71
03	403 N	81	-0-	-322	-0-	2 3	79 9	N	72			143

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352									
MEEKER 18		WELL #: 2		RRCID -> 289761		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 289763		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434						
10	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	8442	3	2633	9	N	2394	2445	0	180
11	12120 X	10985	-0-	-1135	-0-	8393	3	2592	9	N	2356	2352	0	184
12	12524 X	10207	-0-	-2317	-0-	7937	3	2270	9	N	2064	1869	0	379
01	11408 X	9002	-0-	-2406	-0-	6454	3	2548	9	N	2316	2518	0	177
02	10248 X	5219	-0-	-5029	-0-	3745	3	1474	9	N	1340	1383	0	134
03	11346 X	7363	-0-	-3983	-0-	5078	3	11	4	N	2067	2013	0	188
						2274	9							

UINTA		WELL #: 0204H		RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286						
10	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	10598	3	1210	4	Y	2329	2324	0	99
						2562	9							
11	16440 X	13893	-0-	-2547	-0-	11156	3	2737	9	Y	2488	2482	0	105
12	16988 X	12856	-0-	-4132	-0-	10238	3	16	4	Y	2365	2348	0	122
						2602	9							
01	16988 X	10595	-0-	-6393	-0-	8378	3	146	4	Y	1883	1925	0	80
						2071	9							
02	13776 X	10600	-0-	-3176	-0-	8430	3	367	4	Y	1639	1635	0	84
						1803	9							
*03	14547 X	14547	-0-	-0-	-0-	12376	3	17	4	Y	1958	1932	0	110
						2154	9							

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580						
10	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	15564	3	4786	9	N	4351	4391	0	327
11	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-	14779	3	4683	9	N	4257	4252	0	332
12	18817 X	995	-0-	-17822	-0-	746	3	249	9	N	226	516	0	42
01	18817 X	13131	-0-	-5686	-0-	9632	3	3499	9	N	3181	2979	0	244
02	16996 X	9720	-0-	-7276	-0-	7299	3	2421	9	N	2201	2225	0	220
03	18817 X	17901	-0-	-916	-0-	13718	3	12	4	N	3792	3668	0	344
						4171	9							

JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707						
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2079	3	449	4	N	561	517	1	198
						617	9							
11	3810 X	2955	-0-	-855	-0-	2150	3	180	4	N	568	554	1	212
						625	9							
12	6231 X	2205	-0-	-4026	-0-	408	3	1105	4	N	629	548	1	293
						692	9							
01	6231 X	2593	-0-	-3638	-0-	1044	3	907	4	N	584	821	1	56
						642	9							
02	5628 X	458	-0-	-5170	-0-	212	4	246	9	N	224	191	1	89
*03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	2444	3	164	4	N	604	553	1	140
						664	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
BOUCHER 2		WELL #:		1	RRCID ->	289771	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	10373 - 11138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	22	53	1		33
11		2340 X	-0-	-0-	-2340					N	-0-				33
12		2418 X	2155	-0-	-263					N	122	71	1		84
01		2418 X	-0-	-0-	-2418		2021 3		134 9	N	40	58	1		66
02		1596 X	709	-0-	-887					N	31	67	1		30
03		2170 X	213	-0-	-1957					N	81				111

HARRISON STATE C20		WELL #:		1401H	RRCID ->	289772	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11718 - 16629			
10		6632 X	6632	-0-	-0-					N	1155	1154	0		36
11		7680 X	4799	-0-	-2881					N	1012	1012	0		36
12		9052 X	4773	-0-	-4279					N	1140	1176	0		-0-
01		9052 X	4379	-0-	-4673					N	1017	989	0		28
02		8176 X	3972	-0-	-4204					N	952	950	0		30
03		6634 X	4961	-0-	-1673					N	1128	1132	0		26

MEEKER 18		WELL #:		6	RRCID ->	289786	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	11256	PERF.	9607 - 10325			
10		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARMSTRONG 14		WELL #:		1	RRCID ->	289984	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	8860 - 11126			
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290161	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 290192		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 290218		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 290220		COMPL. DATE 04/26/2020		TOTAL DEPTH 10549 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAPPLETON WEST UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 290222		COMPL. DATE 03/19/2020		TOTAL DEPTH 11121 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 290238		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #: 9H		RRCID -> 290273		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 10584 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352												
CAPPLETON EAST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290353	COMPL. DATE	07/01/2020	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC		712803												
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		1H	RRCID ->	287142	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	11489	PERF.	11893 - 21310		
10	50001 X	50001	-0-	-0-	-0-	632 1	44891 2	N	4036	3946	1	603		
						38 4	4440 9							
11	45990 X	29768	-0-	-16222	-0-	435 1	26324 2	N	2709	2721	1	591		
						29 4	2980 9							
12	47523 X	28291	-0-	-19232	-0-	505 1	24714 2	N	2757	2715	1	633		
						39 4	3033 9							
01	50003 X	45682	-0-	-4321	-0-	704 1	40917 2	N	3657	3679	1	611		
						38 4	4023 9							
02	45164 X	26553	-0-	-18611	-0-	547 1	23459 2	N	2315	2340	1	586		
						2547 9								
03	50003 X	42048	-0-	-7955	-0-	1576 1	36093 2	N	3729	3746	1	569		
						277 4	4102 9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		1H	RRCID ->	287184	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	12104 - 22029
10	83672 X	83672	-0-	-0-	-0-	74413 2	2354 4	N	6277	6244	1	432
						6905 9						
11	78695 X	78695	-0-	-0-	-0-	72048 2	17 4	N	6027	6013	1	407
						6630 9					39 8	
12	78755 X	78755	-0-	-0-	-0-	72367 2	6388 9	N	5807	5784	1	430
01	70771 X	70771	-0-	-0-	-0-	64679 2	71 4	N	5474	5430	1	474
						6021 9						
02	41430 X	41430	-0-	-0-	-0-	36734 1	1262 4	N	3122	3155	1	441
						3434 9						
*03	70366 X	70366	-0-	-0-	-0-	64204 2	147 4	N	5468	5425	1	480
						6015 9					4 8	

BROWN STATE 44-2		WELL #:		1H	RRCID ->	287320	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11631 - 20833
*04	152340 X	129871	-0-	-22469	-0-	124326 2	5545 9	Y	5041	4948	1	421
*05	149885 X	136504	-0-	-13381	-0-	130671 2	213 4	Y	5109	5114	1	416
						5620 9						
*06	164400 X	130693	-0-	-33707	-0-	123670 2	1604 4	Y	4926	4783	1	385
						5419 9					174 8	
*07	169880 X	120635	-0-	-49245	-0-	109727 2	5691 4	Y	4743	4323	1	410
						5217 9					395 8	
*08	169880 X	130756	-0-	-39124	-0-	125130 2	38 4	Y	5080	4703	1	485
						5588 9					302 8	
*09	132090 X	117699	-0-	-14391	-0-	112296 4	5403 9	Y	4912	4630	1	391
*10	136493 X	113084	-0-	-23409	-0-	107675 2	5409 9	Y	4917	4576	1	474
*11	130680 X	100870	-0-	-29810	-0-	96066 2	4804 9	Y	4367	4343	1	444
*12	130758 X	99585	-0-	-31173	-0-	94673 2	4912 9	Y	4465	4275	1	525
*01	130758 X	92611	-0-	-38147	-0-	87863 2	4748 9	Y	4316	4188	1	522
*02	109844 X	65690	-0-	-44154	-0-	61694 2	3996 9	Y	3633	3411	1	536
03	113088 X	76534	-0-	-36554	-0-	71868 2	350 4	Y	3924	3498	1	806
						4316 9					156 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803 BROWN STATE 44-2		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 2H		RRCID -> 287606	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL DEPTH 10687	PERF.11024	- 16031								
10	47957 X	40128	-0-	-7829	-0-	695 1	33780 2	Y	5066	5017	1	71	8	583
11	46410 X	36877	-0-	-9533	-0-	80 4	5573 9							
12	47957 X	36472	-0-	-11485	-0-	704 1	30736 2	Y	4677	4640	1	15	8	605
01	45477 X	38299	-0-	-7178	-0-	292 4	5145 9							
02	36232 X	32895	-0-	-3337	-0-	723 1	30680 2	Y	4539	4392	1	29	8	723
*03	42948 X	42948	-0-	-0-	-0-	76 4	4993 9							
						712 1	33057 2	Y	4092	3879	1	32	8	904
						29 4	4501 9							
						592 1	28858 2	Y	3070	2982	1	43	8	949
						68 4	3377 9							
						1116 1	36828 2	Y	3992	4071	1	33	8	837
						613 4	4391 9							
WELL #: 1H		RRCID -> 287681	COMPL. DATE 09/27/2020	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9750	- 19674								
10	114514 X	108649	-0-	-5865	-0-	84214 2	3575 4	Y	18964	18780	1	324	8	485
11	104670 X	88377	-0-	-16293	-0-	20860 9								
12	102827 X	84378	-0-	-18449	-0-	71062 2	1649 4	Y	14242	13969	1	88	8	670
01	108655 X	87403	-0-	-21252	-0-	15666 9								
02	98140 X	82821	-0-	-15319	-0-	67279 2	1032 4	Y	14606	14571	1	111	8	594
03	108655 X	87363	-0-	-21292	-0-	16067 9								
						70788 2	446 4	Y	14699	14662	1	171	8	460
						16169 9								
						62353 2	6225 4	Y	12948	12660	1	184	8	564
						14243 9								
						187 1	71622 2	Y	13847	13822	1	151	8	438
						322 4	15232 9							
WELL #: 2H		RRCID -> 287682	COMPL. DATE 08/14/2020	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9749	- 19592								
10	98518 X	76652	-0-	-21866	-0-	58199 2	2574 4	Y	14435	14050	1	329	8	723
11	82440 X	68785	-0-	-13655	-0-	15879 9								
12	85188 X	67748	-0-	-17440	-0-	53297 2	1540 4	Y	12680	12493	1	90	8	820
01	76663 X	73109	-0-	-3554	-0-	13948 9								
02	69244 X	36913	-0-	-32331	-0-	52846 2	24 4	Y	13525	13474	1	107	8	764
03	76663 X	49567	-0-	-27096	-0-	14878 9								
						57345 2	27 4	Y	14306	14244	1	156	8	670
						15737 9								
						27367 2	1816 4	Y	7027	6961	1	97	8	639
						7730 9								
						39759 2	208 4	Y	8727	8709	1	88	8	569
						9600 9								
WELL #: 3H		RRCID -> 287717	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL DEPTH 10687	PERF.10931	- 15970								
10	51367 X	34678	-0-	-16689	-0-	583 1	27780 2	Y	5031	4995	1	56	8	678
11	49710 X	37017	-0-	-12693	-0-	781 4	5534 9							
12	49693 X	33688	-0-	-16005	-0-	709 1	30561 2	Y	5105	5079	1	15	8	689
01	48484 X	36401	-0-	-12083	-0-	131 4	5616 9							
02	41692 X	32398	-0-	-9294	-0-	696 1	27473 2	Y	4825	4716	1	28	8	770
*03	45728 X	45728	-0-	-0-	-0-	211 4	5308 9							
						687 1	30527 2	Y	4142	4051	1	30	8	831
						631 4	4556 9							
						577 1	27504 2	Y	3656	3420	1	51	8	1016
						295 4	4022 9							
						1101 1	38883 2	Y	4566	4870	1	42	8	670
						721 4	5023 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																	
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019													TOTAL	DEPTH	11295	PERF.11607	- 18432
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	68882	X	52518	-0-	-16364	-0-	641	1	44572	2	N	5524	5312	1	591		
							1229	4	6076	9							
11	66660	X	56237	-0-	-10423	-0-	648	1	48648	2	N	5572	5625	1	538		
							812	4	6129	9							
12	62651	X	57863	-0-	-4788	-0-	605	1	50767	2	N	5557	5467	1	628		
							378	4	6113	9							
01	60140	X	46912	-0-	-13228	-0-	541	1	41478	2	N	4030	4100	1	558		
							460	4	4433	9							
02	52500	X	38621	-0-	-13879	-0-	506	1	33618	2	N	3592	3606	1	544		
							546	4	3951	9							
03	58125	X	54919	-0-	-3206	-0-	1628	1	46803	2	N	5172	5138	1	578		
							799	4	5689	9							
DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019													TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10813	- 15873
10	70002	X	70002	-0-	-0-	-0-	668	1	59625	2	N	7922	7677	1	611		
							995	4	8714	9							
11	77441	X	77441	-0-	-0-	-0-	670	1	67547	2	N	7483	7393	1	633		
							993	4	8231	9							
12	72739	X	72739	-0-	-0-	-0-	679	1	63911	2	N	7374	7184	1	639		
							38	4	8111	9							
01	70897	X	63568	-0-	-7329	-0-	715	1	54970	2	N	6756	6560	1	684		
							451	4	7432	9							
02	64036	X	47870	-0-	-16166	-0-	564	1	37765	2	N	5150	5080	1	678		
							3876	4	5665	9							
03	70897	X	60164	-0-	-10733	-0-	1083	1	52378	2	N	6033	6047	1	639		
							67	4	6636	9							
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019													TOTAL	DEPTH	10537	PERF.10870	- 15868
10	63612	X	45499	-0-	-18113	-0-	525	1	38868	2	N	5021	4931	1	605		
							583	4	5523	9							
11	64030	X	64030	-0-	-0-	-0-	671	1	56130	2	N	6444	6375	1	617		
							141	4	7088	9							
12	66371	X	61669	-0-	-4702	-0-	715	1	52647	2	N	6447	6287	1	614		
							1215	4	7092	9							
01	66371	X	55692	-0-	-10679	-0-	728	1	48145	2	N	6129	6004	1	572		
							77	4	6742	9							
02	59948	X	33006	-0-	-26942	-0-	435	1	27633	2	N	3462	3413	1	552		
							1130	4	3808	9							
03	66154	X	51271	-0-	-14883	-0-	1030	1	44046	2	N	5391	5332	1	580		
							265	4	5930	9							
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019													TOTAL	DEPTH	11640	PERF.12123	- 21384
10	48794	X	17566	-0-	-31228	-0-	285	1	16000	2	N	1014	1120	1	430		
							166	4	1115	9							
11	47220	X	32095	-0-	-15125	-0-	511	1	28627	2	N	1832	1765	1	497		
							942	4	2015	9							
12	46934	X	33406	-0-	-13528	-0-	703	1	30149	2	N	2164	2047	1	614		
							174	4	2380	9							
01	46934	X	27574	-0-	-19360	-0-	633	1	24855	2	N	1716	1616	1	714		
							198	4	1888	9							
02	38556	X	21876	-0-	-16680	-0-	543	1	19546	2	N	1263	1436	1	541		
							398	4	1389	9							
03	33418	X	30601	-0-	-2817	-0-	1658	1	26181	2	N	1915	1825	1	631		
							655	4	2107	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		95517 X	95517	-0-	-0-	-0-	85469	2	2883	4	N	6514	6570	1	360
							7165	9							
11		87661 X	87661	-0-	-0-	-0-	80902	2	100	4	N	6054	6005	1	371
							6659	9					38	8	
12		89218 X	85996	-0-	-3222	-0-	79668	2	65	4	N	5694	5674	1	391
							6263	9							
01		89218 X	87207	-0-	-2011	-0-	80461	2	48	4	N	6089	6081	1	399
							6698	9							
02		80584 X	71710	-0-	-8874	-0-	64487	2	1679	4	N	5040	5051	1	388
							5544	9							
03		89218 X	80648	-0-	-8570	-0-	74754	2	34	4	N	5327	5282	1	430
							5860	9						3	8

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082															
10		62062 X	42652	-0-	-19410	-0-	657	1	35173	2	Y	3767	3710	1	469
							2678	4							
							4144	9							
11		72240 X	38751	-0-	-33489	-0-	642	1	33592	2	Y	3816	3732	1	483
							319	4							
							4198	9							
12		75051 X	44930	-0-	-30121	-0-	653	1	39551	2	Y	4295	4207	1	541
							1	4							
							4725	9							
01		75051 X	34223	-0-	-40828	-0-	653	1	29307	2	Y	3869	3493	1	873
							7	4							
							4256	9							
02		60592 X	25110	-0-	-35482	-0-	712	1	21438	2	Y	2521	2794	1	600
							187	4							
							2773	9							
03		44919 X	39874	-0-	-5045	-0-	1656	1	33800	2	Y	3770	3555	1	756
							271	4							
							4147	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541															
10		116746 X	59153	-0-	-57593	-0-	46726	2	2036	4	Y	9446	8998	1	611
							10391	9							
11		112980 X	77017	-0-	-35963	-0-	61606	2	1504	4	Y	12643	12557	1	611
							13907	9							
12		103478 X	77185	-0-	-26293	-0-	60785	2	594	4	Y	14369	14218	1	667
							15806	9							
01		76136 X	75154	-0-	-982	-0-	58760	2	642	4	Y	14320	14163	1	689
							15752	9							
02		71876 X	69330	-0-	-2546	-0-	49015	2	6452	4	Y	12603	12125	1	1021
							13863	9							
03		79577 X	72119	-0-	-7458	-0-	57826	2	215	4	Y	12798	12917	1	784
							14078	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126															
10		68758 X	44994	-0-	-23764	-0-	677	1	38489	2	Y	4108	4162	1	656
							1309	4							
							4519	9							
11		57750 X	42094	-0-	-15656	-0-	636	1	36869	2	Y	4054	4079	1	558
							130	4							
							4459	9							
12		59675 X	35284	-0-	-24391	-0-	542	1	31179	2	Y	3239	3126	1	650
							3563	9							
01		45930 X	45930	-0-	-0-	-0-	665	1	40794	2	Y	4032	3867	1	770
							36	4							
							4435	9							
02		40628 X	32070	-0-	-8558	-0-	642	1	28238	2	Y	2558	2745	1	583
							376	4							
							2814	9							
03		44981 X	44721	-0-	-260	-0-	304	1	38551	2	Y	3811	3613	1	717
							1674	4							
							4192	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

10		65875 X	65384	-0-	-491	-0-	51950	2	3017	4	Y	9470	9252	1	294	8	485
							10417	9									
11		74076 X	74076	-0-	-0-	-0-	60834	2	1501	4	Y	10674	10544	1	68	8	547
							11741	9									
12		71693 X	71693	-0-	-0-	-0-	58697	2	508	4	Y	11353	11233	1	76	8	591
							12488	9									
01		67665 X	67665	-0-	-0-	-0-	55300	2	455	4	Y	10827	10683	1	107	8	628
							11910	9									
02		61258 X	61258	-0-	-0-	-0-	45719	2	5611	4	Y	9025	8494	1	116	8	1043
							9928	9									
*03		66268 X	66268	-0-	-0-	-0-	54984	2	691	4	Y	9630	9657	1	95	8	921
							10593	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039																	

*04		0	93195	-0-	93195	158036	74588	2	6230	4	Y	11252	11207	1	47	8	829
							12377	9									
*05		0	90653	-0-	90653	248689	76635	2	2803	4	Y	10195	10237	1			787
							11215	9									
*06		328556 X	79867	-0-	-248689	-0-	63395	2	6960	4	Y	8647	8458	1	92	8	884
							9512	9									
*07		81654 X	76682	-0-	-4972	-0-	60201	2	7743	4	Y	7944	7724	1	200	8	904
							8738	9									
*08		81654 X	69247	-0-	-12407	-0-	59752	2	1964	4	Y	6846	6707	1	139	8	904
							7531	9									
*09		79020 X	52948	-0-	-26072	-0-	423	1	45768	2	Y	4793	4737	1	131	8	829
							1485	4	5272	9							
*10		81654 X	63671	-0-	-17983	-0-	567	1	55178	2	Y	5325	5234	1	97	8	823
							2068	4	5858	9							
*11		79020 X	64188	-0-	-14832	-0-	658	1	57175	2	Y	5652	5566	1	22	8	887
							138	4	6217	9							
*12		76694 X	54760	-0-	-21934	-0-	656	1	48752	2	Y	4637	4451	1	35	8	1038
							251	4	5101	9							
*01		69254 X	46681	-0-	-22573	-0-	555	1	41845	2	Y	3828	4042	1	37	8	787
							70	4	4211	9							
*02		59920 X	32000	-0-	-27920	-0-	499	1	27959	2	Y	3208	3115	1	46	8	834
							13	4	3529	9							
03		66340 X	46617	-0-	-19723	-0-	1647	1	40711	2	Y	3829	3901	1	42	8	720
							47	4	4212	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803													
BROWN STATE 44-2		WELL #:		6HA	RRCID ->	289643	COMPL. DATE	09/13/2020	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.11024	- 16042		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	0	105151	-0-	105151	168437	87764	2	2991	4	Y	13087	12985	1	54 8	854
						14396	9								
*05	0	95408	-0-	95408	263845	80865	2	2796	4	Y	10679	10716	1		817
						11747	9								
*06	350306 X	86461	-0-	-263845	-0-	72139	2	3948	4	Y	9431	9229	1	101 8	918
						10374	9								
*07	85498 X	83109	-0-	-2389	-0-	61068	2	12414	4	Y	8752	8520	1	227 8	923
						9627	9								
*08	85498 X	75146	-0-	-10352	-0-	62800	2	4010	4	Y	7578	7426	1	149 8	926
						8336	9								
*09	82740 X	71287	-0-	-11453	-0-	378	1	58774	2	Y	6173	6199	1	172 8	728
						5345	4								
*10	85498 X	77766	-0-	-7732	-0-	690	1	66371	2	Y	6551	6372	1	106 8	801
						3499	4								
*11	82740 X	69469	-0-	-13271	-0-	568	1	62524	2	Y	5439	5432	1	21 8	787
						394	4								
*12	83111 X	73166	-0-	-9945	-0-	500	1	66254	2	Y	5746	5376	1	44 8	1113
						91	4								
*01	77779 X	65736	-0-	-12043	-0-	666	1	59298	2	Y	4657	5038	1	46 8	686
						649	4								
*02	70252 X	45076	-0-	-25176	-0-	679	1	39864	2	Y	4089	3984	1	77 8	714
						35	4								
03	77779 X	62789	-0-	-14990	-0-	1620	1	55863	2	Y	4737	4778	1	59 8	614
						95	4								

DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		1H	RRCID ->	290413	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11473	- 21316	
10	0	191294	-0-	191294	349592	169870	2	3950	4	N	15885	15657	1	580
						17474	9							
11	0	207738	-0-	207738	557330	188546	2	690	4	N	16820	16758	1	642
						18502	9							
12	0	203276	-0-	203276	760606	185742	2	450	4	N	15531	15531	1	642
						17084	9							
01	960686 X	200080	-0-	-760606	-0-	184176	2	456	4	N	14044	14131	1	555
						15448	9							
02	191240 X	79729	-0-	-111511	-0-	62872	2	4485	4	N	11247	11297	1	505
						12372	9							
03	211730 X	179724	-0-	-32006	-0-	166033	2	355	4	N	12124	11996	1	633
						13336	9							

DARCY STATE 22		WELL #:		5H	RRCID ->	290414	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.10882	- 15314	
10	0	127930	-0-	127930	225078	104459	2	1447	4	N	20022	19825	1	558
						22024	9							
11	0	110046	-0-	110046	335124	91498	2	86	4	N	16784	16739	1	502
						18462	9							
12	0	105557	-0-	105557	440681	88620	2	60	4	N	15343	14964	1	564
						16877	9							
01	543875 X	103194	-0-	-440681	-0-	87303	2	422	4	N	14063	13771	1	499
						15469	9							
02	156613 X	156613	-0-	-0-	-0-	129504	2	15655	4	N	10413	10181	1	522
						11454	9							
03	113460 X	50518	-0-	-62942	-0-	1576	1	36093	2	N	11429	11393	1	497
						277	4							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		5H	RRCID ->	290415	COMPL. DATE	10/14/2020	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	9913	- 19705			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
10	0	65934	-0-	65934	65934	52465	2	2059	4	Y	10373	9747	1	232	8	394
11	0	140027	-0-	140027	205961	112399	2	1200	4	Y	24025	24050	1	154	8	215
12	0	125153	-0-	125153	331114	26428	9	749	4	Y	20849	20543	1	169	8	352
01	462278 X	131164	-0-	-331114	-0-	101470	2	128	4	Y	20308	19924	1	264	8	472
02	107184 X	101038	-0-	-6146	-0-	22934	9	3143	4	Y	16661	16259	1	273	8	601
03	118668 X	99388	-0-	-19280	-0-	108697	2	911	4	Y	17214	17189	1	215	8	411
						79568	2									
						18327	9									
						79542	1									
						18935	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		6H	RRCID ->	290422	COMPL. DATE	10/14/2020	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9734	- 19484			
10	0	72706	-0-	72706	72706	57308	2	2199	4	Y	11999	11368	1	171	8	460
11	0	141760	-0-	141760	214466	13199	9	1250	4	Y	24014	24128	1	131	8	215
12	0	118438	-0-	118438	332904	114095	2	657	4	Y	20299	20026	1	145	8	343
01	468670 X	135766	-0-	-332904	-0-	26415	9	130	4	Y	22119	21707	1	240	8	515
02	107352 X	95060	-0-	-12292	-0-	95452	2	2923	4	Y	17591	17229	1	240	8	637
03	118854 X	100325	-0-	-18529	-0-	22329	9	898	4	Y	18848	18840	1	195	8	450
						111305	2									
						24331	9									
						72787	2									
						19350	9									
						78694	2									
						20733	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		7H	RRCID ->	290424	COMPL. DATE	10/14/2020	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9885	- 19729			
10	0	64846	-0-	64846	64846	51000	2	1877	4	Y	10881	10277	1	189	8	415
11	0	139890	-0-	139890	204736	11969	9	1227	4	Y	23648	23732	1	119	8	212
12	0	120180	-0-	120180	324916	112650	2	772	4	Y	20909	20638	1	129	8	354
01	442295 X	117379	-0-	-324916	-0-	26013	9	107	4	Y	23279	22859	1	232	8	542
02	107632 X	101736	-0-	-5896	-0-	96408	2	3072	4	Y	19050	18667	1	235	8	690
03	119164 X	114066	-0-	-5098	-0-	23000	9	1047	4	Y	19947	19970	1	189	8	478
						91665	2									
						25607	9									
						77709	2									
						20955	9									
						91077	2									
						21942	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221			RRCID ->	284685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10921	- 20875			
BUNIN 4		WELL #:														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BUNIN 4		WELL #:			RRCID ->	284686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10921	- 20875			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC Z&T 20		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
			728256													
		WELL #:	G002	RRCID ->	283722	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	12441	PERF.	12265	- 15677				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	34395 X	34395	-0-	-0-	-0-	2274	1	27723	2	Y	3278	3273	0		127	
						792	4	3606	9							
11	36148 X	36148	-0-	-0-	-0-	2671	1	27962	2	Y	3955	3925	0		157	
						1164	4	4351	9							
12	29754 X	29754	-0-	-0-	-0-	2856	1	22523	2	Y	3105	3125	0		137	
						959	4	3416	9							
01	34131 X	34131	-0-	-0-	-0-	2224	1	26663	2	Y	3540	3523	0		154	
						1350	4	3894	9							
02	22515 X	22515	-0-	-0-	-0-	757	1	18017	2	Y	2616	2609	0		161	
						863	4	2878	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				161	

SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				774719												
		WELL #:	2H	RRCID ->	285329	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	11268	- 21295				
10	38068 X	26710	-0-	-11358	-0-	1957	3	16771	5	N	7256	7188	0	77	8	241
						7982	9									
11	36840 X	25286	-0-	-11554	-0-	9091	3	9578	5	N	6015	5993	0	69	8	194
						6617	9									
12	34441 X	25671	-0-	-8770	-0-	8675	3	10977	5	N	5472	5423	0	75	8	168
						6019	9									
01	32674 X	28168	-0-	-4506	-0-	4447	3	16428	5	N	6630	6490	0	92	8	216
						7293	9									
02	27104 X	22397	-0-	-4707	-0-	6427	3	10359	5	N	5101	5009	0	69	8	239
						5611	9									
03	26722 X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					N	NO RPT					239

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV																
		WELL #:	1H	RRCID ->	285393	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11102	PERF.	11414	- 21450				
10	49098 X	49098	-0-	-0-	-0-	33895	3	4083	5	N	10109	9992	0	134	8	341
						11120	9									
11	44781 X	44781	-0-	-0-	-0-	34046	3	1147	5	N	8716	8629	0	140	8	288
						9588	9									
12	48628 X	48628	-0-	-0-	-0-	34439	3	3680	5	N	9554	9384	0	155	8	303
						10509	9									
01	46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	28453	3	8131	5	N	9109	8974	0	134	8	304
						10020	9									
02	41720 X	30642	-0-	-11078	-0-	19121	3	4747	5	N	6158	6055	0	112	8	295
						6774	9									
03	46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					295

ZPZ 34-196 WRD UNIT																
		WELL #:	2H	RRCID ->	286255	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	11566	- 16382				
10	16430 X	10720	-0-	-5710	-0-	7	1	8577	3	N	1920	1882	0	29	8	331
						24	4	2112	9							
11	15300 X	11622	-0-	-3678	-0-	6	1	9560	3	N	1853	1826	0	30	8	328
						18	4	2038	9							
12	13392 X	9845	-0-	-3547	-0-	7920	3	21	4	N	1731	1704	0	32	8	323
						1904	9									
01	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	9171	3	27	4	N	1983	1938	0	34	8	334
						2181	9									
02	9688 X	6386	-0-	-3302	-0-	3	1	5148	3	N	1108	1098	0	23	8	321
						16	4	1219	9							
03	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					321

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400	- 16161				
10	17019 X	12478	-0-	-4541	-0-	12 1 38 4	9113 3 3315 9	N	3014	2972 0	30 8	503
11	15150 X	11127	-0-	-4023	-0-	8 1 22 4	8505 3 2592 9	N	2356	2346 0	34 8	479
12	13981 X	12419	-0-	-1562	-0-	9462 3 2925 9	32 4	N	2659	2613 0	39 8	486
01	13981 X	12111	-0-	-1870	-0-	9164 3 2911 9	36 4	N	2646	2607 0	36 8	489
02	12320 X	7448	-0-	-4872	-0-	4 1 20 4	5948 3 1476 9	N	1342	1338 0	27 8	466
03	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-			N	NO RPT			466
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521	- 16336				
10	14725 X	14188	-0-	-537	-0-	11 1 35 4	11109 3 3033 9	N	2757	2711 0	38 8	460
11	16260 X	14560	-0-	-1700	-0-	10 1 28 4	11529 3 2993 9	N	2721	2683 0	40 8	458
12	16802 X	12656	-0-	-4146	-0-	9926 3 2701 9	29 4	N	2455	2426 0	41 8	446
01	16120 X	13257	-0-	-2863	-0-	10352 3 2869 9	36 4	N	2608	2555 0	44 8	455
02	12824 X	7764	-0-	-5060	-0-	5 1 26 4	5760 3 1973 9	N	1794	1758 0	37 8	454
03	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			N	NO RPT			454
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:	5H	RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606	- 16367				
10	14198 X	10154	-0-	-4044	-0-	8 1 26 4	256 3 7609 5	N	2050	2034 0	30 8	885
11	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	9 1 10915 5	24 4 2783 9	N	2530	2471 0	44 8	900
12	14973 X	12510	-0-	-2463	-0-	507 3 9126 5	31 4 2846 9	N	2587	2546 0	42 8	899
01	14973 X	13480	-0-	-1493	-0-	31 4 2517 9	10932 5	N	2288	2248 0	46 8	893
*02	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	5 1 7332 5	25 4 1867 9	N	1697	1659 0	34 8	897
03	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-			N	NO RPT			897
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:	3H	RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11222	PERF.11206	- 16056				
10	14260 X	7912	-0-	-6348	-0-	9 1 5280 5	30 4 2593 9	N	2357	2331 0	29 8	223
11	9510 X	8560	-0-	-950	-0-	8 1 5897 5	23 4 2632 9	N	2393	2357 0	36 8	223
12	10106 X	8145	-0-	-1961	-0-	27 4 2795 9	5323 5	N	2541	2503 0	37 8	224
01	10106 X	7551	-0-	-2555	-0-	29 4 2354 9	5168 5	N	2140	2114 0	35 8	215
02	7140 X	6276	-0-	-864	-0-	5 1 4375 5	25 4 1871 9	N	1701	1660 0	31 8	225
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			N	NO RPT			225

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11505	- 16329						
10	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	9 1	29 4	2272	N	2236	0	30	8	452
11	16350 X	8303	-0-	-8047	-0-	9757 5	2499 9	2012	N	1992	0	30	8	442
12	16895 X	10111	-0-	-6784	-0-	7 1	19 4	2168	N	2131	0	35	8	444
01	12462 X	6179	-0-	-6283	-0-	6064 5	2213 9	1691	N	1677	0	27	8	431
02	11116 X	2361	-0-	-8755	-0-	26 4	7700 5	568	N	586	0	11	8	402
03	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-	2385 9	4296 5	NO RPT	N	NO RPT				402
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11381	PERF.11338	- 16206						
10	12152 X	11914	-0-	-238	-0-	10 1	34 4	2680	N	2661	0	26	8	296
11	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	8922 5	2948 9	2584	N	2560	0	28	8	292
12	11253 X	8409	-0-	-2844	-0-	9 1	25 4	2532	N	2507	0	31	8	286
01	11253 X	8187	-0-	-3066	-0-	7305 5	2842 9	2408	N	2378	0	30	8	286
02	10752 X	4738	-0-	-6014	-0-	31 4	5593 5	1499	N	1487	0	20	8	278
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-	2785 9	5505 5	NO RPT	N	NO RPT				278
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11433	- 16194						
10	17205 X	12538	-0-	-4667	-0-	7 1	1020 3	1806	N	1771	0	31	8	112
11	15900 X	11935	-0-	-3965	-0-	23 4	9501 5	1679	N	1651	0	33	8	107
12	13888 X	10955	-0-	-2933	-0-	6 1	16 4	1596	N	1563	0	37	8	103
01	13888 X	11895	-0-	-1993	-0-	10066 5	1847 9	1753	N	1707	0	38	8	111
02	11760 X	7886	-0-	-3874	-0-	19 4	9180 5	1190	N	1160	0	32	8	109
03	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-	1756 9	9943 5	NO RPT	N	NO RPT				109
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 11263	PERF.11323	- 16150						
10	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	16 1	51 4	4019	N	3947	0	39	8	317
11	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	10468 5	4421 9	3239	N	3219	0	47	8	290
12	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	11 1	31 4	3045	N	3006	0	49	8	280
01	16306 X	14913	-0-	-1393	-0-	11137 5	3563 9	2907	N	2861	0	46	8	280
02	14728 X	10782	-0-	-3946	-0-	37 4	12012 5	2176	N	2131	0	38	8	287
03	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-	3350 9	11675 5	NO RPT	N	NO RPT				287

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719												
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286761	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	10856	PERF.11060	- 17619			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		T. A.	38253	-0-	38253	153524	31166	3	201	4	N	6260	6259	0		865	
11		T. A.	35334	-0-	35334	188858	6886	9	188	4	N	5886	5903	0		848	
12		T. A.	34432	-0-	34432	223290	28671	3	177	4	N	5541	5560	0		829	
01		T. A.	31453	-0-	31453	254743	963	1	27197	3	N	5050	5057	0		822	
							177	4	6095	9							
							881	1	24855	3	N						
							162	4	5555	9							
*02		254811 X	68	-0-	-254743	-0-	43	3	25	9	N	23	189	0		656	
03		32767 X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					N	NO RPT				656	
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286828	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11646	- 21881			
10		42191 X	41111	-0-	-1080	-0-	30225	3	10886	9	N	9896	9823	0	116	8	691
11		40830 X	32247	-0-	-8583	-0-	25	1	24119	3	N	7304	7298	0	101	8	596
12		42191 X	28509	-0-	-13682	-0-	69	4	8034	9							
01		62352 X	62352	-0-	-0-	-0-	1	1	21270	3	N	6510	6415	0	131	8	560
							77	4	7161	9							
							1	1	46124	3	N	14571	14115	0	177	8	839
*02		45629 X	45629	-0-	-0-	-0-	199	4	16028	9							
03		41106 X	NO RPT	-0-	-41106	-0-	31	1	34236	3	N	10193	9975	0	218	8	839
							150	4	11212	9							
											N	NO RPT					839
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286859	COMPL. DATE	12/30/2018	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.11486	- 16432			
10		25761 X	19032	-0-	-6729	-0-	15275	3	3757	9	N	3415	3377	0	42	8	170
11		24930 X	3966	-0-	-20964	-0-	2	1	3316	3	N	584	672	0	10	8	72
12		25761 X	-0-	-0-	-25761	-0-	6	4	642	9							
01		21390 X	14605	-0-	-6785	-0-	11299	3	40	4	N	2969	2807	0	63	8	152
							3266	9									
02		17192 X	11666	-0-	-5526	-0-	7	1	9227	3	N	2182	2121	0	56	8	157
03		19034 X	NO RPT	-0-	-19034	-0-	32	4	2400	9							
											N	NO RPT					157
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287216	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	12086	PERF.12225	- 19980			
10		14663 X	11373	-0-	-3290	-0-	8	1	26	4	N	2083	2022	0	48	8	24
11		14040 X	6551	-0-	-7489	-0-	9048	5	2291	9							
12		12834 X	12396	-0-	-438	-0-	6	1	16	4	N	1663	1633	0	45	8	9
01		11718 X	8713	-0-	-3005	-0-	4700	5	1829	9							
							27	4	9847	5	N	2293	2213	0	62	8	27
							2522	9									
02		10276 X	3991	-0-	-6285	-0-	27	4	6473	5	N	2012	1966	0	52	8	21
							2213	9									
03		11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-	3	1	14	4	N	1004	982	0	40	8	3
							2870	5	1104	9							
											N	NO RPT					3
JOHNSON 1-86				WELL #:	4H	RRCID ->	287373	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.11804	- 15427			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
GREENBLATT 71 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287374		COMPL. DATE 11/03/2013			TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				295
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				295
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				295
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				295
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				295
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				295

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226						
10	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1293	3	20	4	N	53				470
11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1375	3	51	4	N	495	965	1		-0-
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	2853	3	137	4	N	758	758	1		-0-
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	2716	3	28	4	N	684	536	1		148
*02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	997	3	1	4	N	147	6	1		289
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	162	9			N	NO RPT				289

BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287376		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862							
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	2086	3	29	4	N	1141	1116	0	15	8	523
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	1255	9									
12	3627 X	3439	-0-	-188	-0-	2184	3	31	4	N	1189	1175	0	13	8	524
01	3255 X	2832	-0-	-423	-0-	1308	9									
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-	2160	3	29	4	N	1136	1123	0	17	8	520
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	1250	9									
						1851	3	22	4	N	872	866	0	13	8	513
						959	9					28	0			485
										N	-0-					485
										N	NO RPT					485

MASONIC 72 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287377		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
01	14B2 EXT	46	-0-	46	46	1	4	45	9	N	41	40	0			620
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-	1	0			619
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					619

MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #: 6H		RRCID -> 287378		COMPL. DATE 06/23/2014			TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733							
10	1581 X	52	-0-	-1529	-0-	2	1	43	3	N	1					2
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-	6	4	1	9							2
12	3255 X	145	-0-	-3110	-0-	122	3	21	4	N	2	2	0			2
						2	9									
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
02	56 X	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					2
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287379	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11470	- 18939	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		27369 X	27369	-0-	-0-	11 1	24215 3	3128 9	N	2825	2747 0	66 8	101
						35 4	3108 9						
11		28583 X	28583	-0-	-0-	11 1	25091 3	3452 9	N	3138	3045 0	84 8	110
						29 4	3452 9						
12		27177 X	27177	-0-	-0-	23798 3	35 4		N	3040	2961 0	88 8	101
						3344 9							
01		24971 X	24971	-0-	-0-	21868 3	37 4		N	2787	2711 0	79 8	98
						3066 9							
*02		17482 X	17482	-0-	-0-	6 1	15194 3	2252 9	N	2047	1976 0	67 8	102
						30 4							
03		10819 X	NO RPT	-0-	-10819				N	NO RPT			102

JOHNSON 1-87 LOV		WELL #:		4H	RRCID ->	287380	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	11021	PERF.11503	- 15772	
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			562
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			562
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			562
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			562
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			562
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			562

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	287381	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11326	- 15342	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21 0		57
11		3000 N	5732	-0-	2732	7 1	4161 3	1544 9	N	1404	1003 0	15 8	443
						20 4	1544 9						
12		3100 N	4777	-0-	1677	3861 3	26 4		N	809	792 0	26 8	434
						890 9							
01		3100 N	3919	-0-	819	3549 3	16 4		N	322	320 0	17 8	419
						354 9							
*02		2800 N	2283	-0-	-517	3 1	1658 3	606 9	N	551	530 0	5 8	435
						16 4							
03		2170 X	NO RPT	-0-	-2170				N	NO RPT			435

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287382	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11302	- 15230	
10		1426 X	817	-0-	-609	61 3	19 4		N	670	488 0	4 8	879
						737 9							
11		3611 X	3611	-0-	-0-	2753 3	20 4		N	762	689 0	8 8	944
						838 9							
12		3064 X	3064	-0-	-0-	2309 3	19 4		N	669	659 0	12 8	942
						736 9							
01		2289 X	2289	-0-	-0-	1747 3	12 4		N	482	257 0	8 8	1159
						530 9							
*02		2310 X	2310	-0-	-0-	1771 3	539 9		N	490	468 0	7 8	1174
03		3689 X	NO RPT	-0-	-3689				N	NO RPT			1174

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287383	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	11319	PERF.11522	- 15579	
10		5741 X	5741	-0-	-0-	26 1	4401 3	1284 9	N	1167	1084 0	12 8	663
						30 4	1284 9						
11		3930 X	3585	-0-	-345	31 1	2776 3	760 9	N	691	399 0	14 8	941
						18 4	760 9						
12		4061 X	3531	-0-	-530	34 1	2728 3	743 9	N	675	659 0	8 8	949
						26 4	743 9						
01		4061 X	3341	-0-	-720	38 1	2620 3	667 9	N	606	600 0	7 8	948
						16 4	667 9						
02		3668 X	-0-	-0-	-3668				N	-0-	20 0		928
03		4061 X	NO RPT	-0-	-4061				N	NO RPT			928

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LINDLEY 33-92 LOV			//CONT.// //CONT.//	71052 900 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	RRCID ->	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
LINDLEY 33-92 LOV			WELL #:	1H	RRCID ->	287384	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11525	- 21372	
10	29264 X	28676	-0-	-588	-0-	20255	3	238 4	N	7439	7151 1	1045	
11	29760 X	26625	-0-	-3135	-0-	8183	9	228 4	N	7123	7261 1	907	
12	30783 X	27197	-0-	-3586	-0-	18562	3	218 4	N	6812	6979 1	740	
01	30783 X	23807	-0-	-6976	-0-	7835	9	189 4	N	5901	6035 1	606	
02	25900 X	14355	-0-	-11545	-0-	19486	3	2882 9	N	2620	2534 1	692	
03	28675 X	NO RPT	-0-	-28675	-0-	7493	9		N	NO RPT		692	
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	287386	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11790	- 18395	
10	35247 X	31821	-0-	-3426	-0-	20	1	27093 3	Y	4150	4427 1	477	
11	28785 X	28785	-0-	-0-	-0-	143	4	4565 9	Y	5649	4694 1	1360	
12	34678 X	34678	-0-	-0-	-0-	6	1	22370 3	Y	4604	5074 1	804	
01	35405 X	35405	-0-	-0-	-0-	195	4	6214 9	Y	5286	2416 0	94	
02	31388 X	27660	-0-	-3728	-0-	10	1	29446 3	Y	3996	3796 0	160	
03	31806 X	NO RPT	-0-	-31806	-0-	158	4	5064 9	Y	NO RPT	96 8	160	
BRAMBLETT 34-197 WRD			WELL #:	1SL	RRCID ->	287387	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11187	- 15402	
10	4991 X	2294	-0-	-2697	-0-	2075	3	6 4	N	194	441 1	324	
11	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	213	9	27 4	N	856	312 1	868	
12	23792 X	23792	-0-	-0-	-0-	7880	3	68 4	N	2117	2156 1	829	
01	20523 X	20523	-0-	-0-	-0-	942	9	45 4	N	1415	1596 1	648	
*02	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	21395	3	120 9	N	109	528 1	229	
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	2329	9		N	NO RPT		229	
LINK - VJ RANCH W 55-2-28			WELL #:	1H	RRCID ->	287388	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10952	- 14674	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	18921	3		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	9		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9308	3		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
JOHNSON 1-88 LOV			WELL #:	5H	RRCID ->	287411	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	11284	PERF.12804	- 13578	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287412		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 10954		PERF.11060		- 15414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			29	
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-			29	
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			29	
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			29	
*02		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	3 1	N	945	897 0	4 8	73	
							14 4	N					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73	

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11710		- 15785	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43	

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 10808		PERF.11320		- 15886	
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			330	
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			330	
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			330	
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	50 3	N	14	13 0		331	
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			331	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			331	

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 10779		PERF.11143		- 16517	
10		5704 X	5470	-0-	-234	-0-	5 1	N	1274	1253 0	22 8	65	
							16 4	N					
11		5040 X	4590	-0-	-450	-0-	4 1	N	1211	1195 0	19 8	62	
							12 4	N					
12		6820 X	5394	-0-	-1426	-0-	3562 3	N	1352	1326 0	24 8	64	
							1487 9	N					
01		6820 X	2319	-0-	-4501	-0-	1633 3	N	550	567 0	8 8	39	
							605 9	N					
02		6160 X	3703	-0-	-2457	-0-	3 1	N	877	840 0	14 8	62	
							307 4	N					
03		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-		N	NO RPT			62	

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE		WELL #: 4H		RRCID -> 287498		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 11283		PERF.11632		- 19256	
10		67673 X	54746	-0-	-12927	-0-	46399 3	N	7588	7504 0	121 8	264	
11		60870 X	51627	-0-	-9243	-0-	43654 3	N	7248	7129 0	136 8	247	
12		62899 X	51845	-0-	-11054	-0-	43615 3	N	7482	7337 0	148 8	244	
01		60605 X	48901	-0-	-11704	-0-	41008 3	N	7175	7040 0	132 8	247	
02		54740 X	22625	-0-	-32115	-0-	18894 3	N	3392	3400 0	70 8	169	
03		54746 X	NO RPT	-0-	-54746	-0-		N	NO RPT			169	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11316	- 15758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6111 X	6111	-0-	-0-	6 1	4367 3	1562	N	1562	1542 0	20 8	123
						20 4	1718 9						
11		5941 X	5941	-0-	-0-	5 1	4335 3	1443	N	1443	1426 0	22 8	118
						14 4	1587 9						
12		5905 X	5905	-0-	-0-	4263 3	18 4	1476	N	1476	1452 0	25 8	117
						1624 9							
01		5540 X	5540	-0-	-0-	3924 3	20 4	1451	N	1451	1426 0	23 8	119
						1596 9							
02		4900 X	4294	-0-	-606	4 1	3010 3	1148	N	1148	1123 0	18 8	126
						17 4	1263 9						
03		5425 X	NO RPT	-0-	-5425				N	NO RPT			126

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11933	- 15984	
10		14B2 EXT	12445	-0-	12445	73280	10926 3	47 4	N	1338	1122 1		456
							1472 9						
11		14B2 EXT	4526	-0-	4526	77806	3755 3	24 4	N	679	563 1		572
							747 9						
12		14B2 EXT	9823	-0-	9823	87629	8775 3	32 4	N	924	757 1		739
							1016 9						
01		14B2 EXT	10591	-0-	10591	98220	9194 3	43 4	N	1231	1467 1		503
							1354 9						
02		14B2 EXT	7045	-0-	7045	105265	5805 3	1240 9	N	1127	1291 1		339
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	105265			N	NO RPT			339

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	287525	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11332	- 15597	
10		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	7 1	7227 3	N	1892	1868 0	27 8	261
							24 4	2081 9					
11		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	7 1	7399 3	N	1965	1932 0	32 8	262
							19 4	2162 9					
12		9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	7432 3	24 4	N	1995	1961 0	36 8	260
							2195 9						
01		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	7232 3	27 4	N	1957	1921 0	34 8	262
							2153 9						
02		8092 X	7066	-0-	-1026	-0-	4 1	5626 3	N	1288	1265 0	26 8	259
							19 4	1417 9					
03		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT			259

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287526	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11121	- 14984	
10		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	3 1	3543 3	N	798	785 0	18 8	30
							10 4	878 9					
11		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	3 1	3393 3	N	830	810 0	19 8	31
							8 4	913 9					
12		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-	27 0		4
									N	-0-			4
01		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			4
									N	-0-			4
02		3752 X	-0-	-0-	-3752	-0-			N	-0-			4
									N	-0-			4
03		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT			4

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LOLA 34-198 WRD UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM				
10	25277 X	25277	-0-	-0-	287527	12/21/2015	3551	3476	0	65	8	245	18044	
11	24450 X	24075	-0-	-375	-0-		3246	3185	0	74	8	232		
12	30602 X	30602	-0-	-0-	-0-		4563	4443	0	82	8	270		
01	23312 X	23034	-0-	-278	-0-		3280	3243	0	72	8	235		
02	22820 X	12796	-0-	-10024	-0-		1717	1701	0	43	8	208		
03	25265 X	NO RPT	-0-	-25265	-0-		NO RPT					208		
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	287528	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL	DEPTH	11082	PERF.11616	- 18272
10	32209 X	26680	-0-	-5529	-0-		3769	3286	1	74	8	739		
11	28200 X	4881	-0-	-23319	-0-		1020	1260	1	17	8	482		
12	29140 X	18624	-0-	-10516	-0-		2849	2661	1	80	8	590		
01	26257 X	21023	-0-	-5234	-0-		4138	1734	0	2844	1	75		
02	24108 X	17795	-0-	-6313	-0-		2850	2691	0	30	1	118		
03	26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-		NO RPT					118		
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287530	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11552	- 14603
10	3503 X	3287	-0-	-216	-0-		811	799	0	15	8	766		
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		778	765	0	15	8	764		
12	3038 X	2536	-0-	-502	-0-		693	684	0	13	8	760		
01	3255 X	272	-0-	-2983	-0-		79	96	0	1	8	742		
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-		NO RPT	3	0			739		
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-		NO RPT					739		
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287531	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.11057	- 13517
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT					6		
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		NO RPT					6		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		NO RPT					6		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		7	6	0			7		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT					7		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT					7		
HALL 33-93 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287532	COMPL. DATE	09/04/2016	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.11455	- 19989
10	33480 X	30744	-0-	-2736	-0-		7224	7002	1			809		
11	32400 X	26975	-0-	-5425	-0-		5931	6060	1			680		
12	32426 X	27082	-0-	-5344	-0-		6282	5839	1			1123		
01	29760 X	25822	-0-	-3938	-0-		6282	6630	1			775		
02	27776 X	19152	-0-	-8624	-0-		3787	4046	1			516		
03	30090 X	NO RPT	-0-	-30090	-0-		NO RPT					516		

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ODELL STATE 54-1-6 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		17422 X	15600	-0-	-1822	-0-	11135 3 4327 9	138 4		N	3934	3355 1				1180
11		19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	14545 3 4582 9	146 4		N	4165	4356 1				989
12		21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	15901 3 5203 9	166 4		N	4730	4530 1				1189
01		21050 X	21050	-0-	-0-	-0-	16851 3 4070 9	129 4		N	3700	3893 1				996
02		15736 X	9444	-0-	-6292	-0-	7623 3	1821 9		N	1655	1637 1				1014
03		17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-				N	NO RPT					1014

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287534		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862						
10		20491 X	15000	-0-	-5491	-0-	11342 3 3543 9	115 4		N	3221	3002 1				744
11		18000 X	7064	-0-	-10936	-0-	4921 3 2082 9	61 4		N	1893	2203 1				434
12		17236 X	14492	-0-	-2744	-0-	10821 3 3566 9	105 4		N	3242	3054 1				622
01		17523 X	17523	-0-	-0-	-0-	11782 3 5578 9	163 4		N	5071	4837 1				856
02		15092 X	10139	-0-	-4953	-0-	7467 3 2668 9	4 4		N	2425	2150 1				1131
03		15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-				N	NO RPT					1131

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163						
10		14198 X	14154	-0-	-44	-0-	13 1 44 4	10336 3 3761 9		N	3419	3336 0	26 8			115
11		12810 X	11833	-0-	-977	-0-	7 1 19 4	9628 3 2179 9		N	1981	1999 0	31 8			66
12		13237 X	11501	-0-	-1736	-0-	9638 3 1843 9	20 4		N	1675	1653 0	35 8			53
01		12834 X	11438	-0-	-1396	-0-	9457 3 1957 9	24 4		N	1779	1741 0	32 8			59
02		12796 X	7261	-0-	-5535	-0-	3 1 14 4	6236 3 1008 9		N	916	907 0	24 8			44
03		14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-				N	NO RPT					44

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287538		COMPL. DATE 01/31/2017				TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					405
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					405
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					405
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					405
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					405
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					405

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287539		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951						
10		46593 X	38251	-0-	-8342	-0-	38 1 126 4	15103 3 12153 5		N	9846	9792 0	101 8			351
11		38215 X	38215	-0-	-0-	-0-	36 1 99 4	14515 3 12128 5		N	10397	10268 0	118 8			362
12		48453 X	33182	-0-	-15271	-0-	1 1 109 4	9145 3 13898 5		N	9117	9050 0	122 8			307
01		48453 X	30141	-0-	-18312	-0-	7966 3 12897 5	114 4 9164 9		N	8331	8237 0	105 8			296
02		36848 X	18767	-0-	-18081	-0-	15 1 72 4	3375 3 9991 5		N	4831	4794 0	84 8			249
03		39494 X	NO RPT	-0-	-39494	-0-				N	NO RPT					249

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	35001 X	35001	-0-	-0-	-0-	35	1 16215	3	8883 3	N	9047	8939	0	67 8	319
11	35610 X	35610	-0-	-0-	-0-	116	4 8683	5	32 1 14466	N	9323	9220	0	99 8	323
12	32984 X	26920	-0-	-6064	-0-	89	4 10768	5	1 1 11156	N	6931	6946	0	74 8	234
01	32984 X	16343	-0-	-16641	-0-	83	4 8056	5	3042 3 64	N	4637	4656	0	46 8	169
02	29792 X	8559	-0-	-21233	-0-	8136	5 5101	9	13 1 65	N	4326	4251	0	22 8	222
03	32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-	3722	5 4759	9		N	NO RPT				222

TRIDADENA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862															
10	27249 X	8556	-0-	-18693	-0-	6	1 5656	3	20 4 1103	N	1610	1610	0	29 8	57
11	24000 X	16896	-0-	-7104	-0-	8	1 1808	3	23 4 12344	N	2466	2367	0	73 8	83
12	23436 X	17492	-0-	-5944	-0-	4591	3 30	4	10090 5 2781	N	2528	2451	0	78 8	82
01	22940 X	18894	-0-	-4046	-0-	4068	3 36	4	11801 5 2989	N	2717	2628	0	78 8	93
02	17024 X	11765	-0-	-5259	-0-	5	1 1998	3	24 4 7893	N	1677	1630	0	57 8	83
03	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT				83

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836															
10	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	18	1 59	4	10905 5 5036	N	4578	4500	0	33 8	166
11	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13	1 36	4	9382 5 4180	N	3800	3798	0	31 8	137
12	12772 X	12569	-0-	-203	-0-	47	4 8197	5	4325 9	N	3932	3898	0	35 8	136
01	9796 X	3786	-0-	-6010	-0-	28	4 1500	5	2258 9	N	2053	2089	0	20 8	80
02	14476 X	2511	-0-	-11965	-0-	4	1 18	4	1140 5 1349	N	1226	1221	0	15 8	70
03	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT				70

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479															
10	24924 X	20499	-0-	-4425	-0-	15739	3 110	4	4650 9	N	4227	4057	1		1036
11	24120 X	19922	-0-	-4198	-0-	14904	3 116	4	4902 9	N	4456	4681	1		811
12	23622 X	18008	-0-	-5614	-0-	13722	3 99	4	4187 9	N	3806	3767	1		850
01	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	15572	3 95	4	3999 9	N	3635	3710	1		775
02	18508 X	11656	-0-	-6852	-0-	8763	3 2893	9		N	2630	2274	1		1131
03	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT				1131

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL DEPTH 10908	PERF.11019	- 20784				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	25172 X	17303	-0-	-7869	-0-	10 1	2236 3	N	2504	2465 0	43 8	87	
						32 4	12271 5						
11	19560 X	15476	-0-	-4084	-0-	8 1	23 4	N	2417	2365 0	57 8	82	
						12786 5	2659 9						
12	16585 X	15651	-0-	-934	-0-	1250 3	27 4	N	2315	2251 0	71 8	75	
						11827 5	2547 9						
01	16585 X	15567	-0-	-1018	-0-	202 3	30 4	N	2202	2139 0	64 8	74	
						12913 5	2422 9						
02	15624 X	10974	-0-	-4650	-0-	4 1	1774 3	N	1261	1222 0	52 8	61	
						18 4	7791 5						
03	17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-			N	NO RPT			61	

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #:		3H	RRCID -> 287545	COMPL. DATE 12/06/2017	TOTAL DEPTH 10644	PERF.11703	- 18528				
10	28768 X	25944	-0-	-2824	-0-	19336 3	6608 9	N	6007	5924 0	82 8	834	
						11 1	9310 3	N	3050	2971 0	30 8	118	
11	26880 X	24602	-0-	-2278	-0-	18260 3	6342 9	N	5765	5687 0	91 8	821	
						12 1	9310 3	N	3050	2971 0	30 8	118	
12	27621 X	26463	-0-	-1158	-0-	19761 3	6702 9	N	6093	5980 0	110 8	824	
						29 4	3355 9						
01	26505 X	25230	-0-	-1275	-0-	18852 3	6378 9	N	5798	5696 0	102 8	824	
						2066 9							
02	23436 X	19421	-0-	-4015	-0-	14188 3	5233 9	N	4757	4632 0	92 8	857	
						30 4	2243 9						
03	25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-			N	NO RPT			857	

ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #:		2001H	RRCID -> 287546	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL DEPTH 11654	PERF.12088	- 20410				
10	22630 X	6242	-0-	-16388	-0-	6 1	4493 3	N	1566	1536 0	14 8	69	
						20 4	1723 9						
11	19890 X	12705	-0-	-7185	-0-	11 1	9310 3	N	3050	2971 0	30 8	118	
						29 4	3355 9						
12	20367 X	11039	-0-	-9328	-0-	7944 3	33 4	N	2784	2768 0	28 8	106	
						3062 9							
01	20367 X	8547	-0-	-11820	-0-	6455 3	26 4	N	1878	1886 0	18 8	80	
						2066 9							
*02	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	6 1	6824 3	N	2039	1981 0	24 8	114	
						30 4	2243 9						
03	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-			N	NO RPT			114	

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 287548	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL DEPTH 11210	PERF.11565	- 15763				
10	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	11502 3	87 4	N	2727	2536 1		662	
						3000 9							
11	14040 X	13926	-0-	-114	-0-	11073 3	81 4	N	2520	2353 1		829	
						2772 9							
12	14508 X	13953	-0-	-555	-0-	10783 3	90 4	N	2800	2722 1		907	
						3080 9							
01	14508 X	13108	-0-	-1400	-0-	10418 3	76 4	N	2376	2622 1		661	
						2614 9							
02	13104 X	9007	-0-	-4097	-0-	6633 3	2374 9	N	2158	1530 1		1289	
								N	NO RPT			1289	
03	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-								

LINDLEY 33-98 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11811	- 21461				
10	34782 X	34782	-0-	-0-	-0-	25 1	30515 3	N	3718	3702 1		684	
						152 4	4090 9						
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	2 1	633 3	N	92	392 1		384	
						12 4	101 9						
12	19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	3 1	16506 3	N	2347	1894 1		837	
						62 4	2582 9						
01	32213 X	32213	-0-	-0-	-0-	35 1	25810 3	N	5655	5725 1		767	
						147 4	6221 9						
02	6636 X	4904	-0-	-1732	-0-	1 1	3773 3	N	1012	1112 1		667	
						17 4	1113 9						
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N	NO RPT			667	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 287559		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	5	1	2968	3	N	1231	1214	0	17 8 86
11	3870 X	3150	-0-	-720	-0-	16	4	1354	9	N	864	865	0	13 8 72
12	3999 X	3	-0-	-3996	-0-	3	1	2189	3	N	-0-	28	0	44
01	3999 X	3789	-0-	-210	-0-	8	4	950	9	N	1074	1032	0	6 8 80
02	3612 X	2711	-0-	-901	-0-	3	3	39	4	N	827	817	0	6 8 84
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	1181	9	1786	3	N	910	910	9	NO RPT 84

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 287560		COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800				
10	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	32	1	10762	3	N	1960	1835	1	387
11	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	69	4	2156	9	N	1703	1729	1	361
12	12431 X	10805	-0-	-1626	-0-	41	1	9733	3	N	1745	1607	1	499
01	12431 X	9636	-0-	-2795	-0-	60	4	1873	9	N	1261	1479	1	281
02	11228 X	6433	-0-	-4795	-0-	54	1	8770	3	N	1254	1299	1	236
03	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-	61	4	1920	9	N	1379	1379	9	NO RPT 236

SHAKE N BAKE 33-58 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287561		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033				
10	16275 X	13950	-0-	-2325	-0-	7	1	11801	3	N	1925	1883	0	43 8 113
11	15750 X	13723	-0-	-2027	-0-	24	4	2118	9	N	1882	1836	0	48 8 111
12	15903 X	13641	-0-	-2262	-0-	6	1	11629	3	N	1892	1840	0	54 8 109
01	15531 X	13170	-0-	-2361	-0-	18	4	2070	9	N	1862	1810	0	50 8 111
02	12964 X	6808	-0-	-6156	-0-	11538	3	22	4	N	1047	1030	0	28 8 100
03	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-	2081	9	5605	3	N	1152	1152	9	NO RPT 100

TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287562		COMPL. DATE 01/31/2018				TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017				
10	36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-	48	4	1339	9	N	-0-	47	1	88
11	35280 X	19484	-0-	-15796	-0-	18145	3	3614	9	N	1217	22	0	871 1 362
12	36456 X	24855	-0-	-11601	-0-	21241	3	58	4	N	3285	50	8	3477 1 36
01	36456 X	28659	-0-	-7797	-0-	23925	3	4251	4	N	4251	44	0	50 1 123
02	19404 X	7921	-0-	-11483	-0-	4676	9	6589	3	N	1192	90	8	20 8 39
03	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-	4	1	1311	9	N	1256	39	8	NO RPT 39

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ERIN 34-207 WRD UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14446 X	12999	-0-	-1447	-0-	7 1 23 4	1475 3 9537 5	1779	1742 0	32 8	61
11	13980 X	12833	-0-	-1147	-0-	6 1 10916 5	16 4 1895 9	1723	1687 0	38 8	59
12	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	22 4 2005 9	11772 5	1823	1780 0	42 8	60
01	13795 X	9122	-0-	-4673	-0-	25 4 2026 9	7071 5	1842	1809 0	29 8	64
02	11732 X	6197	-0-	-5535	-0-	3 1 5234 5	13 4 947 9	861	857 0	24 8	44
03	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-			N	NO RPT		44
SANDBAR 54-2-27 LOV			WELL #:	1H	RRCID -> 287564	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL DEPTH 11683	PERF.12828	- 16142		
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	3489 3 1562 9	45 4	1420	1356 1	16 8	454
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2727 3 703 9	46 4	639	46 0	756 1	279
12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	4995 3 1730 9	49 4	1573	142 0	1080 1	600
01	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	5467 3 1929 9	80 4	1754	69 0	1758 1	496
*02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	3852 3	1147 9	1043	327 0	873 1	313
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		313
BULLHEAD STATE 55-1-44			WELL #:	2H	RRCID -> 287565	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11161	- 15015		
10	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	12703 3 4167 9	1643 4	3788	868 0	2933 1	227
11	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	12686 3 3922 9	1615 4	3565	2441 0	1173 1	142
12	23808 X	19449	-0-	-4359	-0-	13033 3 4298 9	2118 4	3907	1277 0	1932 1	796
01	23808 X	21511	-0-	-2297	-0-	16053 3 3982 9	1476 4	3620	1102 0	3192 1	78
02	17556 X	15155	-0-	-2401	-0-	11005 3 4047 9	103 4	3679	461 0	3116 1	142
03	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-			N	NO RPT		142
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT			WELL #:	3H	RRCID -> 287566	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11036	- 20908		
10	25420 X	6312	-0-	-19108	-0-	4 1 12 4	4037 3 1241 5	925	949 0	21 8	39
11	21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	10 1 27 4	5299 3 12642 5	2930	2774 0	91 8	104
12	21142 X	17650	-0-	-3492	-0-	3924 3 10865 5	30 4 2831 9	2574	2512 0	78 8	88
01	20646 X	13286	-0-	-7360	-0-	28 4 2283 9	10975 5	2075	2027 0	60 8	76
02	13356 X	9810	-0-	-3546	-0-	4 1 20 4	1299 3 6922 5	1423	1373 0	52 8	74
03	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-			N	NO RPT		74
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT			WELL #:	4301H	RRCID -> 287567	COMPL. DATE 10/02/2016	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11422	- 15470		
10	11222 X	11033	-0-	-189	-0-	6781 3	4252 9	3865	3689 0	45 8	136
11	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	7816 3	4049 9	3681	3623 0	65 8	129
12	10664 X	8893	-0-	-1771	-0-	5867 3	3026 9	2751	2723 0	63 8	94
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	1939 3	1000 9	909	945 0	21 8	37
*02	9968 X	-0-	-0-	-9968	-0-			N	-0-	30 0	7
03	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			N	NO RPT		7

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

10	12617 X	11799	-0-	-818	-0-	8 1 27 4	9430 3 2334 9	N	2122	2094 0	28 8	15301	
11	12210 X	10801	-0-	-1409	-0-	7 1 18 4	8673 3 2103 9	N	1912	1890 0	30 8	142	
12	12307 X	11038	-0-	-1269	-0-	8880 3 2135 9	23 4	N	1941	1907 0	36 8	140	
01	12183 X	10910	-0-	-1273	-0-	8816 3 2068 9	26 4	N	1880	1846 0	33 8	141	
02	11004 X	8113	-0-	-2891	-0-	4 1 22 4	6486 3 1601 9	N	1455	1419 0	29 8	148	
03	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			N	NO RPT			148	

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		2H	RRCID -> 287593	COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 10988		PERF.11355		- 16177	
10	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	7 1 22 4	11041 3 1972 9	N	1793	1702 0	77 8	74	
11	11550 X	10603	-0-	-947	-0-	5 1 14 4	8867 3 1717 9	N	1561	1492 0	77 8	66	
12	11935 X	10562	-0-	-1373	-0-	8836 3 1708 9	18 4	N	1553	1473 0	82 8	64	
01	11935 X	10296	-0-	-1639	-0-	8609 3 1667 9	20 4	N	1515	1435 0	78 8	66	
02	10780 X	7916	-0-	-2864	-0-	3 1 15 4	6679 3 1219 9	N	1108	1034 0	73 8	67	
03	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-			N	NO RPT			67	

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287629	COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 10933		PERF.11298		- 16005	
10	13268 X	6886	-0-	-6382	-0-	5 1 5512 5	16 4 1353 9	N	1230	1212 0	21 8	50	
11	12840 X	10258	-0-	-2582	-0-	6 1 8412 5	16 4 1824 9	N	1658	1609 0	35 8	64	
12	11036 X	10523	-0-	-513	-0-	20 4 1822 9	8681 5	N	1656	1619 0	39 8	62	
01	11036 X	9010	-0-	-2026	-0-	21 4 1695 9	7294 5	N	1541	1512 0	30 8	61	
02	7364 X	6089	-0-	-1275	-0-	3 1 5039 5	14 4 1033 9	N	939	918 0	27 8	55	
03	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			N	NO RPT			55	

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #:		1H	RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 10831		PERF.11135		- 18566	
10	31837 X	28784	-0-	-3053	-0-	22 1 74 4	22327 3 6361 9	N	5783	5734 0	69 8	355	
11	37137 X	37137	-0-	-0-	-0-	24 1 66 4	29385 3 7662 9	N	6965	6835 0	95 8	390	
12	38850 X	38850	-0-	-0-	-0-	1 1 82 4	31176 3 7591 9	N	6901	6813 0	100 8	378	
01	31837 X	29750	-0-	-2087	-0-	23624 3 6051 9	75 4	N	5501	5452 0	83 8	344	
02	28756 X	25123	-0-	-3633	-0-	14 1 67 4	19991 3 5051 9	N	4592	4475 0	83 8	378	
03	31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-			N	NO RPT			378	

TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 10974		PERF.11244		- 15665	
10	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-			N	-0-			66	
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			66	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719									
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287728	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10843	-	15814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		T. A.	27223	-0-	27223	140732	23	1 20642 3	N	5894	5791	0 80 8	298	
							75	4 6483 9						
11		T. A.	24598	-0-	24598	165330	19	1 18601 3	N	5388	5324	0 84 8	278	
							51	4 5927 9						
12		T. A.	25577	-0-	25577	190907	1	1 19326 3	N	5621	5524	0 97 8	278	
							67	4 6183 9						
01		214909 X	24002	-0-	-190907	-0-	18089	3 70 4	N	5312	5096	0 187 1	221	
							5843	9			86	8		
02		24584 X	16031	-0-	-8553	-0-	11	1 11189 3	N	4344	3551	0 267 1	672	
							53	4 4778 9			75	8		
03		27218 X	NO RPT	-0-	-27218	-0-			N	NO RPT			672	

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	3101H	RRCID ->	287734	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11730	-	15969
10		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	8	1 5002 3	N	2081	2064	0 9 8	145	
							27	4 2289 9						
11		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	8	1 5258 3	N	2259	2245	0 10 8	149	
							22	4 2485 9						
12		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	3959	3 27 4	N	2264	2256	0 10 8	147	
							2490	9						
01		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	4234	3 31 4	N	2250	2237	0 10 8	150	
							2475	9						
02		5376 X	3551	-0-	-1825	-0-	3	1 2290 3	N	1128	1142	0 6 8	130	
							17	4 1241 9						
03		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT			130	

ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287736	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11214	-	15921
10		14353 X	10660	-0-	-3693	-0-	6	1 19 4	N	1516	1485	0 31 8	54	
							8967	5 1668 9						
11		13890 X	11568	-0-	-2322	-0-	5	1 15 4	N	1584	1541	0 40 8	57	
							9806	5 1742 9						
12		13051 X	10983	-0-	-2068	-0-	21	4 9044 5	N	1744	1696	0 45 8	60	
							1918	9						
01		13051 X	9151	-0-	-3900	-0-	19	4 7579 5	N	1412	1384	0 36 8	52	
							1553	9						
02		10472 X	3713	-0-	-6759	-0-	2	1 8 4	N	574	574	0 19 8	33	
							3072	5 631 9						
03		11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-			N	NO RPT			33	

TAHITI 55-2-15 LOV				WELL #:	1SL	RRCID ->	287755	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	11463	PERF.11175	-	15403
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1156	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1156	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1156	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1156	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1156	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1156	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		1H	RRCID -> 287804	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL	DEPTH	11030	PERF.11110	- 21066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		37851 X	26957	-0-	-10894	-0-	3165 3	202 4	N	6391	6389 0	52 8	493	
							16560 5	7030 9						
11		34860 X	23296	-0-	-11564	-0-	95 1	1830 3	N	4913	4919 0	48 8	439	
							436 4	15531 5						
12		32457 X	29135	-0-	-3322	-0-	3 1	7498 3	N	6602	6489 0	66 8	486	
							538 4	13834 5						
01		32457 X	30557	-0-	-1900	-0-	1 1	4402 3	N	6602	6525 0	66 8	497	
							622 4	18270 5						
02		29064 X	2813	-0-	-26251	-0-	51 1	248 4	N	464	653 0	6 8	302	
							2004 5	510 9						
03		26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-			N	NO RPT			302	

MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 287949	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.12216	- 14913		
10		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	3637 3	70 4	N	1515	1504 0	13 8	440	
							1667 9							
11		4260 X	1416	-0-	-2844	-0-	965 3	18 4	N	394	429 0	4 8	401	
							433 9							
12		4402 X	4036	-0-	-366	-0-	2668 3	36 4	N	1211	1169 0	16 8	427	
							1332 9							
01		5270 X	3925	-0-	-1345	-0-	2478 3	40 4	N	1279	1259 0	16 8	431	
							1407 9							
02		4760 X	2131	-0-	-2629	-0-	1443 3	688 9	N	625	629 0	8 8	419	
03		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT			419	

NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 288060	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.10944	- 15899		
10		21917 X	16394	-0-	-5523	-0-	10 1	1155 3	N	2533	2502 0	42 8	598	
							32 4	12411 5						
11		20460 X	16094	-0-	-4366	-0-	8 1	23 4	N	2456	2414 0	46 8	594	
							13361 5	2702 9						
12		21142 X	15098	-0-	-6044	-0-	1027 3	24 4	N	2008	1983 0	42 8	577	
							11838 5	2209 9						
01		20243 X	13225	-0-	-7018	-0-	30 4	10755 5	N	2218	2163 0	45 8	587	
							2440 9							
02		16016 X	8519	-0-	-7497	-0-	5 1	23 4	N	1533	1499 0	34 8	587	
							6805 5	1686 9						
03		16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-			N	NO RPT			587	

NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		4H	RRCID -> 288061	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	11134	PERF.11020	- 21976		
10		61659 X	46331	-0-	-15328	-0-	21 1	28362 3	N	5385	5336 0	73 8	290	
							69 4	11955 5						
11		59670 X	45583	-0-	-14087	-0-	19 1	26087 3	N	5439	5339 0	103 8	287	
							52 4	13442 5						
12		59179 X	42660	-0-	-16519	-0-	1 1	24325 3	N	5093	5003 0	108 8	269	
							61 4	12671 5						
01		57195 X	30475	-0-	-26720	-0-	13035 3	65 4	N	4777	4683 0	96 8	267	
							12120 5	5255 9						
02		47404 X	19724	-0-	-27680	-0-	9 1	10655 3	N	3010	2954 0	71 8	252	
							44 4	5705 5						
03		47089 X	NO RPT	-0-	-47089	-0-			N	NO RPT			252	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 3H		RRCID -> 288478		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	21700 X	18688	-0-	-3012	-0-	16 1	1552 3	52 4	12618 5	N	4045	4039 0	54 8	60
11	21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	16 1	1566 3	43 4	15295 5	N	4517	4429 0	76 8	72
12	22351 X	17843	-0-	-4508	-0-	46 4	13592 5	4205 9		N	3823	3784 0	67 8	44
01	25854 X	15710	-0-	-10144	-0-	46 4	11931 5	3733 9		N	3394	3346 0	56 8	36
02	23352 X	13338	-0-	-10014	-0-	8 1	438 3	41 4	9813 5	N	2762	2690 0	53 8	55
03	22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT			55
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 288479		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958				
10	41013 X	23324	-0-	-17689	-0-	19 1	6164 3	63 4	11663 5	N	4923	4904 0	67 8	14
11	32910 X	23985	-0-	-8925	-0-	18 1	4229 3	49 4	14006 5	N	5166	5075 0	86 8	19
12	28396 X	24218	-0-	-4178	-0-	1 1	3438 3	61 4	15124 5	N	5085	5000 0	94 8	10
01	30504 X	19247	-0-	-11257	-0-	625 3	55 4	14100 5	4467 9	N	4061	3997 0	74 8	-0-
02	27552 X	16530	-0-	-11022	-0-	10 1	2064 3	50 4	10665 5	N	3401	3300 0	74 8	27
03	24800 X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT			27
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 2H		RRCID -> 288480		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958				
10	34534 X	20939	-0-	-13595	-0-	16 1	2774 3	53 4	13512 5	N	4167	4128 0	50 8	-0-
11	29790 X	21486	-0-	-8304	-0-	15 1	884 3	40 4	15891 5	N	4233	4174 0	59 8	-0-
12	28551 X	22294	-0-	-6257	-0-	916 3	52 4	16584 5	4742 9	N	4311	4244 0	67 8	-0-
01	28551 X	17939	-0-	-10612	-0-	51 4	13781 5	4107 9		N	3734	3682 0	52 8	-0-
02	22232 X	14966	-0-	-7266	-0-	9 1	1371 3	44 4	10317 5	N	2932	2867 0	49 8	16
03	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT			16
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 4H		RRCID -> 288482		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604				
10	21793 X	21100	-0-	-693	-0-	17 1	2781 3	55 4	13510 5	N	4306	4275 0	66 8	52
11	20670 X	20297	-0-	-373	-0-	15 1	9 3	42 4	15407 5	N	4385	4310 0	77 8	50
12	28706 X	19627	-0-	-9079	-0-	49 4	15083 5	4495 9		N	4086	4022 0	80 8	34
01	28706 X	15890	-0-	-12816	-0-	47 4	12067 5	3776 9		N	3433	3384 0	64 8	19
02	23520 X	11497	-0-	-12023	-0-	8 1	37 4	8704 5	2748 9	N	2498	2438 0	55 8	24
03	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT			24

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10910	-		15863						
10	17329	X	10820	-0-	-6509	-0-	9 1	29 4	N	2297	2285	0	28	8	80	
							8255 5	2527 9								
11	14160	X	11215	-0-	-2945	-0-	8 1	22 4	N	2336	2293	0	43	8	80	
							8615 5	2570 9								
12	10633	X	10045	-0-	-588	-0-	27 4	7531 5	N	2261	2221	0	46	8	74	
							2487 9									
01	12059	X	6659	-0-	-5400	-0-	27 4	4486 5	N	1951	1935	0	22	8	68	
							2146 9									
02	10892	X	4645	-0-	-6247	-0-	4 1	19 4	N	1290	1288	0	6	8	64	
							3203 5	1419 9								
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			N	NO RPT					64	

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11844	-		22140						
10	73780	X	46934	-0-	-26846	-0-	44 1	25494 3	N	11476	11370	0	147	8	405	
							146 4	8626 5								
11	63660	X	44596	-0-	-19064	-0-	39 1	21232 3	N	11149	11013	0	155	8	386	
							106 4	10955 5								
12	57133	X	43027	-0-	-14106	-0-	1 1	20121 3	N	10228	10097	0	176	8	341	
							123 4	11531 5								
01	51801	X	38799	-0-	-13002	-0-	16128 3	130 4	N	9509	9364	0	152	8	334	
							12081 5	10460 9								
02	46704	X	29538	-0-	-17166	-0-	23 1	13299 3	N	7672	7500	0	125	8	381	
							113 4	7664 5								
03	46934	X	NO RPT	-0-	-46934	-0-			N	NO RPT					381	

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289071	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10725	PERF.11254	-		16215						
10	37107	X	17192	-0-	-19915	-0-	14 1	47 4	N	3724	3694	0	50	8	130	
							13035 5	4096 9								
11	34110	X	15871	-0-	-18239	-0-	12 1	33 4	N	3442	3386	0	69	8	117	
							12040 5	3786 9								
12	25885	X	15327	-0-	-10558	-0-	42 4	11399 5	N	3533	3477	0	57	8	116	
							3886 9									
01	21793	X	14165	-0-	-7628	-0-	44 4	10577 5	N	3222	3173	0	54	8	111	
							3544 9									
02	17668	X	11175	-0-	-6493	-0-	7 1	35 4	N	2383	2331	0	46	8	117	
							8512 5	2621 9								
03	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-			N	NO RPT					117	

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 289072	COMPL. DATE 01/23/2020	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11265	-		16242						
10	35278	X	20717	-0-	-14561	-0-	15 1	1769 3	N	3904	3866	0	56	8	139	
							50 4	14589 5								
11	30540	X	18221	-0-	-12319	-0-	12 1	172 3	N	3560	3516	0	58	8	125	
							34 4	14087 5								
12	24986	X	17471	-0-	-7515	-0-	41 4	13654 5	N	3433	3376	0	65	8	117	
							3776 9									
01	22413	X	16965	-0-	-5448	-0-	45 4	13315 5	N	3277	3219	0	57	8	118	
							3605 9									
02	20244	X	12125	-0-	-8119	-0-	7 1	35 4	N	2395	2343	0	47	8	123	
							9448 5	2635 9								
03	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-			N	NO RPT					123	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BULLHEAD 55-2-7 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:	3H	RRCID -> 289073	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 10791	PERF.11060	- 16066				
10	43121 X	29089	-0-	-14032	-0-	26 1 11680 86 4 9961	3 5	Y	6669	6622 0	37 8	10
11	41520 X	28732	-0-	-12788	-0-	22 1 6628 61 4 14969	3 5	Y	6411	6376 0	45 8	-0-
12	35433 X	22399	-0-	-13034	-0-	1 1 3912 67 4 12316	3 5	Y	5548	5508 0	40 8	-0-
01	35433 X	24925	-0-	-10508	-0-	3319 3 82 14970 5 6554	4 9	Y	5958	5892 0	42 8	24
02	26264 X	16816	-0-	-9448	-0-	12 1 1144 60 4 11209	3 5	Y	3992	3966 0	33 8	17
03	29698 X	NO RPT	-0-	-29698	-0-			Y	NO RPT			17
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:	3H	RRCID -> 289074	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11501	- 16495				
10	28830 X	15191	-0-	-13639	-0-	12 1 39 11815 5 3325	4 9	N	3023	2999 0	37 8	108
11	25080 X	14842	-0-	-10238	-0-	10 1 29 11507 5 3296	4 9	N	2996	2959 0	39 8	106
12	21638 X	12589	-0-	-9049	-0-	31 4 9766 2792 9	5	N	2538	2519 0	38 8	87
01	19127 X	13531	-0-	-5596	-0-	37 4 10545 2949 9	5	N	2681	2633 0	39 8	96
02	15512 X	9079	-0-	-6433	-0-	5 1 26 7127 5 1921	4 9	N	1746	1723 0	30 8	89
03	15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-			N	NO RPT			89
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289116	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 11504	PERF.11903	- 21888				
10	92287 X	59314	-0-	-32973	-0-	53 1 36163 175 4 7842	3 5	N	13710	13587 0	161 8	484
11	80310 X	54138	-0-	-26172	-0-	44 1 29442 120 4 10670	3 5	N	12602	12483 0	166 8	437
12	75857 X	55494	-0-	-20363	-0-	1 1 30322 147 4 11545	3 5	N	12254	12084 0	198 8	409
01	68045 X	53657	-0-	-14388	-0-	1 1 28837 167 4 11239	3 5	N	12194	11999 0	177 8	427
02	57848 X	36126	-0-	-21722	-0-	25 1 19414 121 4 7542	3 5	N	8204	8083 0	139 8	409
03	59303 X	NO RPT	-0-	-59303	-0-			N	NO RPT			409
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA		WELL #:	2H	RRCID -> 289639	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 11242	PERF.11258	- 21431				
10	66650 X	59932	-0-	-6718	-0-	51 1 34018 167 4 11367	3 5	N	13026	12987 0	39 8	-0-
11	64500 X	38830	-0-	-25670	-0-	30 1 24202 82 4 4971	3 5	N	8677	8654 0	23 8	-0-
12	66650 X	30788	-0-	-35862	-0-	1 1 23056 83 4 7648	3 9	N	6953	6899 0	54 8	-0-
01	66650 X	45300	-0-	-21350	-0-	27083 3 136 7268 5 10813	4 9	N	9830	9651 0	69 8	110
02	60200 X	31549	-0-	-28651	-0-	21 1 16431 103 4 7448	3 5	N	6860	6800 0	60 8	110
03	59923 X	NO RPT	-0-	-59923	-0-			N	NO RPT			110

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB		WELL #: 3H		RRCID -> 289672		COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	70473 X	70473	-0-	-0-	-0-	59 1	44569 3	9984 3	N	15153	15028 0	125 8	-0-
						193 4	8984 5						
11	58800 X	46139	-0-	-12661	-0-	35 1	31071 3	3726 5	N	10192	10097 0	95 8	-0-
						96 4	3726 5						
12	60760 X	28540	-0-	-32220	-0-	1 1	21368 3	7095 9	N	6450	6337 0	113 8	-0-
						76 4	7095 9						
01	60760 X	51432	-0-	-9328	-0-	32833 3	155 4	12396 9	N	11269	10948 0	145 8	176
						6048 5	12396 9						
02	54880 X	35346	-0-	-19534	-0-	23 1	20623 3	6135 5	N	7682	7573 0	117 8	168
						115 4	6135 5						
03	60760 X	NO RPT	-0-	-60760	-0-				N	NO RPT			168

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 289997		COMPL. DATE 09/02/2011				TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220			
10	30287 X	-0-	-0-	-30287	-0-				N	-0-			1677
													1678
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1678
													1678
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			1749
													1749
01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	2 4	78 9		N	71			1755
													1755
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			1755
													1755
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1755

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 289998		COMPL. DATE 05/21/2014				TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897			
10	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	7 1	6681 3	1884 9	N	1713	1686 0	29 8	127
						22 4	1884 9						127
11	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	6 1	6322 3	1850 9	N	1682	1654 0	31 8	124
						16 4	1850 9						127
12	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	7501 3	22 4	2023 9	N	1839	1796 0	40 8	127
						2023 9							127
01	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	6774 3	24 4	1932 9	N	1756	1719 0	37 8	127
						1932 9							127
*02	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	2 1	2662 3	748 9	N	680	690 0	16 8	101
						10 4	748 9						101
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289999		COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856			
10	61938 X	10023	-0-	-51915	-0-	7 1	7911 3	2081 9	N	1892	1866 0	30 8	148
						24 4	2081 9						148
11	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	6 1	7627 3	2065 9	N	1877	1845 0	33 8	147
						18 4	2065 9						147
12	11439 X	9571	-0-	-1868	-0-	7483 3	22 4	2066 9	N	1878	1844 0	37 8	144
						2066 9							144
01	10788 X	9345	-0-	-1443	-0-	7289 3	25 4	2031 9	N	1846	1810 0	35 8	145
						2031 9							145
02	9548 X	2859	-0-	-6689	-0-	2 1	2130 3	717 9	N	652	668 0	14 8	115
						10 4	717 9						115
03	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-				N	NO RPT			115

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719									
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290000	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	11129	PERF.11385	- 16032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		78120 X	14108	-0-	-64012	-0-	7 1	12009 3	N	1828	1751 0	24 8		879
							81 4	2011 9						
11		54442 X	54442	-0-	-0-	-0-	23 1	46645 3	N	6815	6559 0	89 8		1046
							277 4	7497 9						
12		47678 X	-0-	-0-	-47678	-0-			N	1	223 0	1 8		823
01		46717 X	7049	-0-	-39668	-0-	5867 3	47 4	N	1032	991 0	6 8		858
							1135 9							
*02		35368 X	35368	-0-	-0-	-0-	15 1	29856 3	N	4931	4668 0	66 8		1055
							73 4	5424 9						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1055

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV				WELL #:	3H	RRCID ->	290001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11046	PERF.11386	- 21421
10		107477 X	33486	-0-	-73991	-0-	13924 3	12625 5	N	6306	6420 0	51 8		265
							6937 9							
11		36708 X	36708	-0-	-0-	-0-	11868 3	16380 5	N	7691	7579 0	72 8		305
							8460 9							
12		42687 X	27276	-0-	-15411	-0-	7596 3	13265 5	N	5832	5841 0	61 8		235
							6415 9							
01		73780 X	42477	-0-	-31303	-0-	15758 3	18106 5	N	7830	7673 0	81 8		311
							8613 9							
02		66640 X	25611	-0-	-41029	-0-	7885 3	12363 5	N	4875	4841 0	62 8		283
							5363 9							
03		37944 X	NO RPT	-0-	-37944	-0-			N	NO RPT				283

JOHNSON 53-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	290002	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11995	- 16690
10		44547 X	28045	-0-	-16502	-0-	20 1	22347 3	N	5103	5012 0	89 8		161
							65 4	5613 9						
11		31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	19 1	25328 3	N	5617	5510 0	92 8		176
							53 4	6179 9						
12		32457 X	30609	-0-	-1848	-0-	1 1	24601 3	N	5403	5315 0	103 8		161
							64 4	5943 9						
01		31434 X	28115	-0-	-3319	-0-	23106 3	61 4	N	4498	4426 0	92 8		141
							4948 9							
02		25340 X	21060	-0-	-4280	-0-	11 1	16814 3	N	3799	3684 0	84 8		172
							56 4	4179 9						
03		32643 X	NO RPT	-0-	-32643	-0-			N	NO RPT				172

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290017	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL	DEPTH	10917	PERF.11321	- 15196
10		41447 X	-0-	-0-	-41447	-0-			N	-0-				2201
11		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	5540 3	27 4	N	798	535 1			2464
							878 9							
12		12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	9133 3	98 4	N	3053	3267 1			2250
							3358 9							
01		16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	10629 3	67 4	N	4870	4675 0	48 1		2365
							5357 9				32 8			
*02		17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	14 1	12206 3	N	4424	4341 0	34 8		2414
							66 4	4866 9						
03		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			N	NO RPT				2414

BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	290018	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10969	- 15464
10		27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-			N	-0-				141
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				141
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				141
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				141
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				141
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				141

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290093		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 11671		PERF.12245		- 15976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	12196 3	59 4	N	1871	2 0	2121 1		225
							2058 9				35 8			
11		19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	17058 3	59 4	N	1907	340 0	1333 1		409
							2098 9				50 8			
12		20225 X	20225	-0-	-0-	-0-	18108 3	58 4	N	1872	12 0	1726 1		485
							2059 9				58 8			
01		19293 X	19293	-0-	-0-	-0-	17414 3	52 4	N	1661	50 0	1712 1		333
							1827 9				51 8			
*02		13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	11714 3	1649 9	N	1499	306 0	1091 1		393
											42 8			
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT				393

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518												
OLIVER 13-24B		WELL #: 2H		RRCID -> 284218		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10192		- 20779		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				391
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				391
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				391
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				391
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				391
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				391

ASTRO STATE 12		WELL #: 1H		RRCID -> 285902		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 9847		PERF.10220		- 14800		
10		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-				197
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-				197
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				197
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				197
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				197
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				197

OLIVER 13-24		WELL #: 1H		RRCID -> 286685		COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL DEPTH 9866		PERF.10201		- 20301		
10		53407 X	53407	-0-	-0-	-0-	44670 3	5030 4	N	3370	2829 1	15 8		1333
							3707 9							
11		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-	354 1			979
12		53182 X	53182	-0-	-0-	-0-	48700 3	27 4	N	4050	4003 1			1026
							4455 9							
01		53413 X	48138	-0-	-5275	-0-	43877 3	1 4	N	3873	4403 1	6 8		490
							4260 9							
02		48244 X	38464	-0-	-9780	-0-	35068 3	71 4	N	3023	2363 1	4 8		1146
							3325 9							
03		53413 X	NO RPT	-0-	-53413	-0-			N	NO RPT				1146

BLUTO 8		WELL #: 21H		RRCID -> 290382		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 10361		PERF.12997		- 21970		
10		132866 X	89473	-0-	-43393	-0-	79699 3	4801 4	N	4521	3863 0	621 1		349
							4973 9				62 8			
11		128580 X	80787	-0-	-47793	-0-	76102 3	409 4	N	3887	3904 0			332
							4276 9							
12		132866 X	76791	-0-	-56075	-0-	70160 3	2678 4	N	3594	3521 0	1 8		404
							3953 9							
01		132866 X	72030	-0-	-60836	-0-	65522 3	2792 4	N	3378	3414 0	11 8		357
							3716 9							
02		120008 X	61149	-0-	-58859	-0-	56697 3	1327 4	N	2841	2740 0	31 8		427
							3125 9							
03		132866 X	NO RPT	-0-	-132866	-0-			N	NO RPT				427

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518											
FOUNDERS O'BRIEN STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290548	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10174	PERF.10380	- 14950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		98280 X	25421	-0-	-72859	-0-	4052 2	19223 3	N	1951	1967 1	1 8	711
							2146 9						
05		101556 X	26211	-0-	-75345	-0-	590 2	23959 3	N	1511	1430 1	173 8	619
							1662 9						
06		98280 X	25352	-0-	-72928	-0-	23300 3	2052 9	N	1865	1627 1	341 8	516
07		101556 X	23528	-0-	-78028	-0-	11970 3	9620 4	N	1762	1564 1	295 8	419
							1938 9						
08		101556 X	-0-	-0-	-101556	-0-			N	-0-			419
09		98280 X	-0-	-0-	-98280	-0-			N	67	28 8		458
10		101556 X	-0-	-0-	-101556	-0-			N	-0-	17 7		441
11		98280 X	-0-	-0-	-98280	-0-			N	-0-	48 7		393
12		101556 X	-0-	-0-	-101556	-0-			N	-0-			393
01		101556 X	-0-	-0-	-101556	-0-			N	-0-			393
02		91728 X	-0-	-0-	-91728	-0-			N	-0-			393
03		101556 X	NO RPT	-0-	-101556	-0-			N	NO RPT			393

TASHA 17-20A		WELL #:		20H	RRCID ->	290616	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	10484	PERF.11770	- 19915	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPCURVE ENERGY, LLC		878506		WELL #:		1H	RRCID ->	290209	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL DEPTH	10176	PERF.10380	- 16240	
10		0 W	47034	-0-	47034	2717329	1095 1	44028 2	Y	1737	1753 1			128	
							1911 9								
11		0 W	50391	-0-	50391	2767720	910 1	47479 2	Y	1570	1579 1			119	
							275 4	1727 9							
12		0 W	48579	-0-	48579	2816299	80 1	46367 2	Y	1490	1477 1			132	
							493 4	1639 9							
01		0 W	48306	-0-	48306	2864605	46499 2	1807 9	Y	1643	1598 1			177	
02		0 W	41611	-0-	41611	2906216	1332 1	38778 2	Y	1327	1394 1			110	
							41 4	1460 9							
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2906216			Y	NO RPT				110	

YORK STATE 33 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	290254	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10200	- 16728	
10		71269 X	51535	-0-	-19734	-0-	1160 1	46531 2	Y	3408	3418 1		112
							95 4	3749 9					
11		68970 X	50136	-0-	-18834	-0-	871 1	45444 2	Y	3288	3287 1		113
							204 4	3617 9					
12		71269 X	49619	-0-	-21650	-0-	79 1	45981 2	Y	3208	3198 1		123
							30 4	3529 9					
01		71269 X	50325	-0-	-20944	-0-	46841 2	3484 9	Y	3167	3177 1		113
*02		34639 X	34639	-0-	-0-	-0-	1066 1	31007 2	Y	2266	2276 1		103
							73 4	2493 9					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			103

PHANTOM (WOLFCAMP)													
UPCURVE ENERGY, LLC													
WINKLER STATE 34													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 878506													
WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		134633 X	70086	-0-	-64547	-0-	1455 1	58399 2	Y	9193	8941 1		294
							120 4	10112 9					
11		130290 X	59661	-0-	-70629	-0-	968 1	50521 2	Y	7223	7267 1		250
							227 4	7945 9					
12		134633 X	28115	-0-	-106518	-0-	40 1	23625 2	Y	4031	4122 1		159
							16 4	4434 9					
01		134633 X	88987	-0-	-45646	-0-	77032 2	11955 9	Y	10868	10647 1		380
*02		69850 X	69850	-0-	-0-	-0-	2019 1	58693 2	Y	8182	8192 1		370
							138 4	9000 9					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			370

EDDIE GUNNER STATE 44													
WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204													

10		0 W	73465	-0-	73465	1333168	61427 2	12038 9	Y	10944	11083 1		811
11		0 W	57164	-0-	57164	1390332	47452 2	274 4	Y	8580	8734 1		657
							9438 9						
12		0 W	58541	-0-	58541	1448873	48603 2	516 4	Y	8565	8468 1		754
							9422 9						
01		0 W	49663	-0-	49663	1498536	41270 2	8393 9	Y	7630	7548 1		836
02		0 W	52434	-0-	52434	1550970	43534 2	45 4	Y	8050	8238 1		648
							8855 9						
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1550970			Y	NO RPT			648

E STORM STATE 33													
WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665													

*10		36431 X	36431	-0-	-0-	-0-	31285 2	5146 9	N	4678	4207 1		1135
*11		34455 X	34455	-0-	-0-	-0-	29891 2	4564 9	N	4149	4576 1		708
*12		37237 X	37237	-0-	-0-	-0-	32360 2	4877 9	N	4434	4616 1		526
*01		36782 X	36782	-0-	-0-	-0-	32203 2	4579 9	N	4163	3908 1		781
*02		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	9478 2	1223 9	N	1112	1255 1		638
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			638

WINKLER STATE 34													
WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348													

04		0 W	34341	-0-	34341	1486135	376 1	27953 2	Y	5395	5387 1		114
							77 4	5935 9					
05		0 W	45571	-0-	45571	1531706	381 1	37997 2	Y	6536	5210 1		1440
							3 4	7190 9					
06		0 W	46860	-0-	46860	1578566	920 1	40019 2	Y	5324	6593 1		171
							65 4	5856 9					
07		0 W	48324	-0-	48324	1626890	41781 2	6543 9	Y	5948	5972 1		147
08		0 W	46172	-0-	46172	1673062	2577 1	37061 2	Y	5874	5865 1		156
							73 4	6461 9					
09		0 W	46488	-0-	46488	1719550	854 1	39481 2	Y	5474	5605 1		25
							132 4	6021 9					
10		0 W	45533	-0-	45533	1765083	952 1	38207 2	Y	5724	5566 1		183
							78 4	6296 9					
11		0 W	47159	-0-	47159	1812242	779 1	40654 2	Y	5039	5048 1		174
							183 4	5543 9					
12		0 W	43812	-0-	43812	1856054	65 1	38115 2	Y	5097	5075 1		196
							25 4	5607 9					
01		0 W	44980	-0-	44980	1901034	39363 2	5617 9	Y	5106	5119 1		183
02		0 W	41651	-0-	41651	1942685	1224 1	35571 2	Y	4339	4327 1		195
							83 4	4773 9					
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1942685			Y	NO RPT			195

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
UPCURVE ENERGY, LLC			//CONT.// 878506							
MACKEY STATE 33			WELL #:	1H	RRCID -> 290484	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 10211	PERF.11895	- 19959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

B JOHNSON STATE 33			WELL #:	1H	RRCID -> 290492	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 9804	PERF.10015	- 19659	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINKLER STATE 34			WELL #:	2H	RRCID -> 290505	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH 9909	PERF.10118	- 19689	
04	0 W	67646	-0-	67646	259930	680 1 50513 2	Y	14831	14908 1	315
						139 4 16314 9				
05	0 W	48816	-0-	48816	308746	355 1 35392 2	Y	11878	9553 1	2640
						3 4 13066 9				
06	0 W	69969	-0-	69969	378715	1248 1 54329 2	Y	13003	15247 1	396
						89 4 14303 9				
07	0 W	73743	-0-	73743	452458	58984 2 14759 9	Y	13417	13480 1	333
08	0 W	74005	-0-	74005	526463	3910 1 56247 2	Y	12488	12488 1	333
						111 4 13737 9				
09	0 W	71241	-0-	71241	597704	1260 1 58228 2	Y	10508	10793 1	48
						194 4 11559 9				
10	0 W	69866	-0-	69866	667570	1423 1 57105 2	Y	10201	9922 1	327
						117 4 11221 9				
11	0 W	61027	-0-	61027	728597	974 1 50813 2	Y	8193	8237 1	283
						228 4 9012 9				
12	0 W	37449	-0-	37449	766046	54 1 31532 2	Y	5311	5387 1	207
						21 4 5842 9				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	766046		Y	-0-		207
02	0 W	23440	-0-	23440	789486	592 1 17211 2	Y	5088	5066 1	229
						40 4 5597 9				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	789486		Y	NO RPT		229

MARALO STATE 33			WELL #:	1H	RRCID -> 290524	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 10309	PERF.10512	- 19009	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

S. JOHNSON 19			WELL #:	2H	RRCID -> 290542	COMPL. DATE 05/19/2017	TOTAL DEPTH 9833	PERF.10137	- 17601	
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
 HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
 HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
 WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1571	4	116	9	N	105	170	1			77
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	119	4	130	9	N	118					195
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					195
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	163	1	32	6	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	35619 X	28953	-0-	-6666	-0-	26217	3	415	4	Y	2110	1959	1	58	8	314
						2321	9									
11	34470 X	28598	-0-	-5872	-0-	26294	3	202	4	Y	1911	2056	1	47	8	122
						2102	9									
12	35340 X	33278	-0-	-2062	-0-	30003	3	789	4	Y	2260	2089	1	105	8	188
						2486	9									
01	23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	21053	3	549	4	Y	2076	1820	1	95	8	349
						2284	9									
02	28002 X	28002	-0-	-0-	-0-	24929	3	1087	4	Y	1805	1821	1	96	8	237
						1986	9									
03	22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					237

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	890	1	15513	3	Y	2225	2217	0			154
						433	4	2448	9							
11	21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	974	1	17436	3	Y	2302	2333	0			123
						565	4	2532	9							
12	20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	1005	1	16177	3	Y	2183	2226	0			80
						504	4	2401	9							
01	22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	988	1	17964	3	Y	2325	2340	0			65
						543	4	2558	9							
02	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	609	1	13020	3	Y	1542	1494	0			113
						369	4	1696	9							
03	21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					113

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL	DEPTH	10086	PERF.10267	- 14821
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	684 1	9516 3	Y	1998	1992	0		138
						439 4	2198 9						
11	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	738 1	11094 3	Y	2339	2352	0		125
						474 4	2573 9						
12	12245 X	11789	-0-	-456	-0-	685 1	8385 3	Y	2142	2189	0		78
						363 4	2356 9						
01	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	781 1	11352 3	Y	2417	2428	0		67
						408 4	2659 9						
02	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	471 1	7681 3	Y	1626	1574	0		119
						334 4	1789 9						
03	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			Y	NO RPT				119

COVINGTON 46		WELL #:		9H	RRCID ->	283220	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10146	- 14840
10	23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	346 1	19275 3	Y	3269	2963	0		458
						712 4	3596 9						
11	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	347 1	21756 3	Y	3220	3499	0		179
						188 4	3542 9						
12	24997 X	24997	-0-	-0-	-0-	364 1	20986 3	Y	3071	3113	0		137
						269 4	3378 9						
01	19138 X	19138	-0-	-0-	-0-	334 1	15757 3	Y	2320	2322	0		135
						495 4	2552 9						
02	15957 X	15957	-0-	-0-	-0-	231 1	13404 3	Y	1925	1843	0		217
						204 4	2118 9						
03	26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-			Y	NO RPT				217

MAISIE STATE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283232	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL	DEPTH	10692	PERF.10942	- 15498
10	37660 X	37660	-0-	-0-	-0-	28457 3	139 4	Y	8240	8257	0		300
						9064 9							
11	36342 X	36342	-0-	-0-	-0-	27378 3	231 4	Y	7939	7804	0	76 8	359
						8733 9							
12	35877 X	35877	-0-	-0-	-0-	26636 3	528 4	Y	7921	7716	0	79 8	485
						8713 9							
01	37125 X	37125	-0-	-0-	-0-	27484 3	586 4	Y	8232	8319	0		398
						9055 9							
02	31660 X	31660	-0-	-0-	-0-	12516 3	11273 4	Y	7155	7092	0	25 8	436
						7871 9							
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT				436

FIVER STATE 18		WELL #:		2H	RRCID ->	283260	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	11559	PERF.11719	- 16227
10	36676 X	36676	-0-	-0-	-0-	32190 3	1154 4	Y	3029	3094	0		201
						3332 9							
11	33705 X	33705	-0-	-0-	-0-	29082 3	1011 4	Y	3284	3171	0		314
						3612 9							
12	37611 X	37611	-0-	-0-	-0-	33890 3	598 4	Y	2839	2884	0		269
						3123 9							
01	22893 X	22893	-0-	-0-	-0-	19211 3	638 4	Y	2767	2777	0		259
						3044 9							
02	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	8182 3	362 4	Y	1170	1153	0		276
						1287 9							
03	28706 X	NO RPT	-0-	-28706	-0-			Y	NO RPT				276

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	20739 X	18012	-0-	-2727	-0-	277	1	14746	3	Y	2199	2028	0			308
						570	4	2419	9							
11	20070 X	18078	-0-	-1992	-0-	246	1	15294	3	Y	2174	2361	0			121
						147	4	2391	9							
12	20739 X	17613	-0-	-3126	-0-	234	1	14854	3	Y	2159	2184	0			96
						150	4	2375	9							
01	17639 X	15516	-0-	-2123	-0-	261	1	13057	3	Y	1694	1692	0			98
						335	4	1863	9							
02	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	168	1	11247	3	Y	1451	1385	0			164
						130	4	1596	9							
03	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					164

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

10	23002 X	21598	-0-	-1404	-0-	17703	3	270	4	Y	3295	3248	0	41	8	69
						3625	9									
11	22260 X	20646	-0-	-1614	-0-	16906	3	254	4	Y	3169	3091	0	31	8	116
						3486	9									
12	23002 X	20325	-0-	-2677	-0-	16373	3	312	4	Y	3309	3285	0	57	8	83
						3640	9									
01	23002 X	19642	-0-	-3360	-0-	15700	3	326	4	Y	3287	3216	0	70	8	84
						3616	9									
02	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	11269	3	280	4	Y	2125	2060	0	43	8	106
						2338	9									
*03	20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	925	1	16007	3	Y	3041	2994	0	66	8	87
						227	4	3345	9							

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

10	0 W	15316	-0-	15316	15316	11942	3	3374	9	Y	3067	3132	0			180
11	0 W	14400	-0-	14400	29716	11021	3	5	4	Y	3067	2778	0	230	8	239
						3374	9									
12	0 W	14315	-0-	14315	44031	10954	3	7	4	Y	3049	2905	0	204	8	179
						3354	9									
01	0 W	13670	-0-	13670	57701	10652	3	8	4	Y	2736	2725	0			190
						3010	9									
02	67827 X	10126	-0-	-57701	-0-	6510	3	1482	4	Y	1940	1765	0	52	8	313
						2134	9									
03	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					313

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

10	22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	18031	3	441	4	Y	4104	4036	1			450
						4514	9									
11	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	15441	3	379	4	Y	3525	3743	1			232
						3878	9									
12	14942 X	11850	-0-	-3092	-0-	9235	3	233	4	Y	2165	2222	1			175
						2382	9									
01	19405 X	19405	-0-	-0-	-0-	15222	3	373	4	Y	3464	3438	1			201
						3810	9									
02	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	7099	3	2910	4	Y	2549	2488	1			262
						2804	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-3A		WELL #:		1H	RRCID ->	283403	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11402	- 19114	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	52045 X	52045	-0-	-0-	-0-	2124 1	38830 3	Y	8315	8338 0	1 8	236	
						1944 4	9147 9						
11	61231 X	61231	-0-	-0-	-0-	2288 1	47689 3	Y	9074	9131 0	3 8	176	
						1273 4	9981 9						
12	60046 X	60046	-0-	-0-	-0-	2364 1	46038 3	Y	9145	8954 0	2 8	365	
						1584 4	10060 9						
01	56058 X	56058	-0-	-0-	-0-	2303 1	42082 3	Y	8469	8636 0		198	
						2357 4	9316 9						
02	37410 X	37410	-0-	-0-	-0-	1779 1	28006 3	Y	5423	5511 0	1 8	109	
						1660 4	5965 9						
*03	63272 X	63272	-0-	-0-	-0-	2350 1	49650 3	Y	8854	8801 0	2 8	160	
						1533 4	9739 9						

LINDSAY 10-15A		WELL #:		14H	RRCID ->	283418	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	11527	PERF.11867	- 19411	
10	33001 X	33001	-0-	-0-	-0-	776 1	26648 3	Y	4786	4761 0	1 8	80	
						312 4	5265 9						
11	31658 X	31658	-0-	-0-	-0-	763 1	25634 3	Y	4499	4508 0	2 8	69	
						312 4	4949 9						
12	31120 X	31120	-0-	-0-	-0-	816 1	23445 3	Y	5477	5447 0	1 8	98	
						834 4	6025 9						
01	25654 X	25654	-0-	-0-	-0-	683 1	18564 3	Y	5239	5240 0		97	
						644 4	5763 9						
02	18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	644 1	14412 3	Y	2828	2863 0	1 8	61	
						278 4	3111 9						
*03	32597 X	32597	-0-	-0-	-0-	911 1	26233 3	Y	4618	4611 0	1 8	67	
						373 4	5080 9						

LINDSAY 10-15B		WELL #:		15H	RRCID ->	283419	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11669	- 19213	
10	34328 X	34328	-0-	-0-	-0-	704 1	27920 3	Y	4993	4991 0	1 8	83	
						212 4	5492 9						
11	38162 X	38162	-0-	-0-	-0-	836 1	31135 3	Y	5317	5316 0	2 8	82	
						342 4	5849 9						
12	31310 X	30660	-0-	-650	-0-	630 1	24619 3	Y	4636	4634 0	1 8	83	
						311 4	5100 9						
01	34317 X	30503	-0-	-3814	-0-	733 1	24333 3	Y	4723	4718 0		88	
						242 4	5195 9						
02	19070 X	19070	-0-	-0-	-0-	617 1	14185 3	Y	3741	3748 0	1 8	80	
						153 4	4115 9						
*03	39959 X	39959	-0-	-0-	-0-	1017 1	32328 3	Y	5768	5763 0	1 8	84	
						269 4	6345 9						

LINDSAY 10-15D		WELL #:		17H	RRCID ->	283421	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	11441	PERF.11928	- 19310	
10	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	823 1	19986 3	Y	2803	2749 0	1 8	145	
						95 4	3083 9						
11	22020 X	17251	-0-	-4769	-0-	751 1	14244 3	Y	1979	1963 0	1 8	160	
						79 4	2177 9						
12	22754 X	16065	-0-	-6689	-0-	775 1	13361 3	Y	1707	1754 0	1 8	112	
						51 4	1878 9						
01	24272 X	24272	-0-	-0-	-0-	1023 1	19731 3	Y	3087	3093 0		106	
						122 4	3396 9						
02	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	742 1	10215 3	Y	1792	1791 0		107	
						1971 9							
*03	26457 X	26457	-0-	-0-	-0-	1035 1	21713 3	Y	3369	3205 0	1 8	270	
						3 4	3706 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15F		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407												
10	19780	X	19780	-0-	-0-	761 1 158 4	16301 3 2560 9	Y	2327	2292	0	121
11	19542	X	19542	-0-	-0-	859 1 86 4	16064 3 2533 9	Y	2303	2237	0	1 8 186
12	18538	X	17030	-0-	-1508	863 1 111 4	13923 3 2133 9	Y	1939	1997	0	1 8 127
01	18538	X	15843	-0-	-2695	828 1 115 4	12942 3 1958 9	Y	1780	1846	0	61
02	12256	X	12256	-0-	-0-	705 1 3 4	10291 3 1257 9	Y	1143	1136	0	68
*03	16916	X	16916	-0-	-0-	829 1 3 4	14059 3 2025 9	Y	1841	1761	0	148

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934												
10	141329	X	63401	-0-	-77928	978 1 1004 4	56909 3 4510 9	Y	4100	4099	0	1 8 68
11	136770	X	64234	-0-	-72536	1005 1 411 4	58550 3 4268 9	Y	3880	3885	0	4 8 59
12	73532	X	64651	-0-	-8881	1104 1 886 4	58176 3 4485 9	Y	4077	4060	0	3 8 73
01	64325	X	49893	-0-	-14432	867 1 610 4	44742 3 3674 9	Y	3340	3351	0	62
02	DLQ G-10		59564	-0-	59564	1260 1 312 4	53586 3 4406 9	Y	4005	3979	0	2 8 86
*03	122955	X	63391	-0-	-59564	1034 1 273 4	55785 3 6299 9	Y	5726	5727	0	2 8 83

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442												
10	22971	X	19474	-0-	-3497	1362 1 1093 4	15066 3 1953 9	Y	1775	1718	0	94
11	15360	X	12532	-0-	-2828	1047 1 511 4	9789 3 1185 9	Y	1077	1126	0	45
12	16196	X	16196	-0-	-0-	978 1 3727 4	10228 3 1263 9	Y	1148	1147	0	46
01	19468	X	14063	-0-	-5405	897 1 4493 4	7467 3 1206 9	Y	1096	1109	0	33
02	DLQ G-10		12405	-0-	12405	719 1 2826 4	7934 3 926 9	Y	842	838	0	37
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823												
10	28729	X	28729	-0-	-0-	617 1 588 4	23181 3 4343 9	Y	3948	3926	0	55 8 51
11	33939	X	33939	-0-	-0-	914 1 1255 4	27071 3 4699 9	Y	4272	4219	0	52 8 52
12	35357	X	35357	-0-	-0-	1043 1 707 4	28592 3 5015 9	Y	4559	4454	0	103 8 54
01	29642	X	29642	-0-	-0-	894 1 527 4	24056 3 4165 9	Y	3786	3688	0	112 8 40
02	DLQ G-10		26483	-0-	26483	809 1 321 4	21577 3 3776 9	Y	3433	3348	0	84 8 41
*03	61456	X	34973	-0-	-26483	983 1 379 4	28798 3 4813 9	Y	4375	4246	0	116 8 54

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283459	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10844	- 15400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	595 1	16839 3	Y	1775	1702 0	41 8	58
							702 4	1953 9					
11		21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	582 1	18868 3	Y	1871	1866 0	35 8	28
							330 4	2058 9					
12		19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	577 1	16274 3	Y	2027	1944 0	59 8	52
							561 4	2230 9					
*01		18701 X	18701	-0-	-0-	-0-	536 1	15732 3	Y	1981	1903 0	72 8	58
							254 4	2179 9					
*02	DLQ	G-10	12989	-0-	12989	12989	343 1	10840 3	Y	1384	1323 0	42 8	77
							284 4	1522 9					
*03		35971 X	22982	-0-	-12989	-0-	621 1	19899 3	Y	2107	2011 0	79 8	94
							144 4	2318 9					

RED BLUFF 13		WELL #:		9H	RRCID ->	283480	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	10315	PERF.10561	- 15077	
10		51315 X	15436	-0-	-35879	-0-	253 1	12204 3	Y	1988	1949 0	29 8	43
							792 4	2187 9					
11		16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	260 1	12911 3	Y	2282	2263 0	24 8	38
							490 4	2510 9					
12		14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	198 1	9412 3	Y	2168	2122 0	38 8	46
							2050 4	2385 9					
01		15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	208 1	12989 3	Y	2116	2067 0	60 8	35
							457 4	2328 9					
02		11984 X	11327	-0-	-657	-0-	187 1	9170 3	Y	1354	1300 0	36 8	53
							481 4	1489 9					
03		13268 X	11955	-0-	-1313	-0-	209 1	9705 3	Y	1669	1661 0	39 8	22
							205 4	1836 9					

RED BLUFF 13		WELL #:		8H	RRCID ->	283486	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10662	- 15216	
10		12121 X	5250	-0-	-6871	-0-	170 1	4641 3	Y	74	78 0	12 8	1
							358 4	81 9					
11		11730 X	4660	-0-	-7070	-0-	123 1	4356 3	Y	24	17 0	8 8	-0-
							155 4	26 9					
12		22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	274 1	19541 3	Y	1932	1823 0	69 8	40
							449 4	2125 9					
01		25295 X	25295	-0-	-0-	-0-	281 1	21976 3	Y	2348	2250 0	100 8	38
							455 4	2583 9					
02	DLQ	G-10	14331	-0-	14331	14331	245 1	12173 3	Y	1446	1380 0	47 8	57
							322 4	1591 9					
*03		37182 X	22851	-0-	-14331	-0-	313 1	19970 3	Y	2039	1991 0	79 8	26
							325 4	2243 9					

RED BLUFF 13		WELL #:		10H	RRCID ->	283493	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	10469	PERF.10831	- 15201	
10		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	235 1	9197 3	Y	1069	1041 0	23 8	23
							464 4	1176 9					
11		10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	207 1	8866 3	Y	975	965 0	17 8	16
							225 4	1073 9					
12		10416 X	9425	-0-	-991	-0-	183 1	7642 3	Y	1001	968 0	28 8	21
							499 4	1101 9					
01		10416 X	9267	-0-	-1149	-0-	140 1	7553 3	Y	1052	1020 0	36 8	17
							417 4	1157 9					
02	DLQ	G-10	7142	-0-	7142	7142	134 1	5613 3	Y	699	666 0	23 8	27
							626 4	769 9					
*03		16384 X	9242	-0-	-7142	-0-	159 1	7709 3	Y	1104	1086 0	31 8	14
							160 4	1214 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
COVINGTON 46		WELL #:		RRCID -> 283508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10936 - 15588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RED BLUFF 13		WELL #:		11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE		12/13/2017		TOTAL DEPTH		10317		PERF.10642 - 15060	
10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	171	1	5186	3	Y	1645	1620	0	12	8	36
							339	4	1810	9							
11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	205	1	6923	3	Y	1845	1837	0	13	8	31
							220	4	2030	9							
12	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	183	1	5879	3	Y	1688	1661	0	22	8	36
							384	4	1857	9							
01	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	203	1	8949	3	Y	2131	2089	0	43	8	35
							596	4	2344	9							
02	DLQ	G-10	8400	-0-	8400	8400	193	1	6168	3	Y	1401	1355	0	25	8	56
							498	4	1541	9							
*03	17259	X	8859	-0-	-8400	-0-	207	1	6601	3	Y	1673	1680	0	27	8	22
							211	4	1840	9							

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		6H		RRCID -> 283551		COMPL. DATE		12/19/2017		TOTAL DEPTH		11073		PERF.11091 - 17745	
10	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	2348	1	23955	3	Y	5611	5486	0			297
							2191	4	6172	9							
11	41438	X	41438	-0-	-0-	-0-	2552	1	30932	3	Y	6070	6113	0			254
							1277	4	6677	9							
12	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	1819	1	20585	3	Y	4910	4966	0			198
							6944	4	5401	9							
01	44155	X	44155	-0-	-0-	-0-	2224	1	24206	3	Y	5991	6009	0			180
							11135	4	6590	9							
02	DLQ	G-10	28498	-0-	28498	28498	1511	1	17156	3	Y	3427	3455	0			152
							6061	4	3770	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28498					Y	NO RPT					152

LINDSAY 10-15E		WELL #:		18H		RRCID -> 283567		COMPL. DATE		02/14/2018		TOTAL DEPTH		11535		PERF.12094 - 19556	
10	18879	X	18560	-0-	-319	-0-	721	1	14932	3	Y	2290	2246	0			119
							388	4	2519	9							
11	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	796	1	15085	3	Y	2296	2229	0	1	8	185
							286	4	2526	9							
12	18879	X	17243	-0-	-1636	-0-	844	1	13586	3	Y	2119	2164	0	1	8	139
							482	4	2331	9							
01	18879	X	15878	-0-	-3001	-0-	808	1	12773	3	Y	1878	1952	0			65
							231	4	2066	9							
02	DLQ	G-10	10818	-0-	10818	10818	656	1	8433	3	Y	1226	1218	0			73
							380	4	1349	9							
*03	27422	X	16604	-0-	-10818	-0-	834	1	13987	3	Y	1593	1538	0			128
							31	4	1752	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6-7C		WELL #:		4H	RRCID ->	283572	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10704	PERF.11239	- 21267	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		67295 X	67295	-0-	-0-	-0-	1075 1	48529 3	Y	8330	8193 0	132 8	107
							8528 4	9163 9					
11		60996 X	60996	-0-	-0-	-0-	1550 1	45533 3	Y	7466	7388 0	94 8	91
							5700 4	8213 9					
12		54432 X	54432	-0-	-0-	-0-	1797 1	44766 3	Y	6592	6445 0	160 8	78
							618 4	7251 9					
01		45439 X	45439	-0-	-0-	-0-	1491 1	37546 3	Y	5271	5119 0	174 8	56
							604 4	5798 9					
02	DLQ	G-10	40598	-0-	40598	40598	1360 1	32000 3	Y	5043	4909 0	130 8	60
							1691 4	5547 9					
*03		93095 X	52497	-0-	-40598	-0-	1690 1	43189 3	Y	6288	6094 0	177 8	77
							701 4	6917 9					

CBR 6-7E		WELL #:		6H	RRCID ->	283574	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11622	- 20132	
10		104187 X	104187	-0-	-0-	-0-	1382 1	93328 3	Y	7184	6972 0	219 8	91
							1575 4	7902 9					
11		106682 X	106682	-0-	-0-	-0-	1923 1	94712 3	Y	7224	7052 0	176 8	87
							2101 4	7946 9					
12		110888 X	110888	-0-	-0-	-0-	2218 1	97551 3	Y	7714	7364 0	348 8	89
							2634 4	8485 9					
01		84745 X	84745	-0-	-0-	-0-	1779 1	75078 3	Y	5966	5650 0	343 8	62
							1325 4	6563 9					
02	DLQ	G-10	78055	-0-	78055	78055	1652 1	69257 3	Y	5477	5213 0	262 8	64
							1121 4	6025 9					
*03		191953 X	113898	-0-	-78055	-0-	2195 1	102282 3	Y	7378	6951 0	403 8	88
							1305 4	8116 9					

CBR 6-7A		WELL #:		2H	RRCID ->	283580	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	10663	PERF.11090	- 17806	
10		32043 X	32043	-0-	-0-	-0-	687 1	23610 3	Y	3483	3443 0	64 8	45
							3915 4	3831 9					
11		31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	962 1	21753 3	Y	3418	3372 0	49 8	42
							4828 4	3760 9					
12		32679 X	32679	-0-	-0-	-0-	1057 1	21103 3	Y	3525	3428 0	98 8	41
							6641 4	3878 9					
01		29016 X	27065	-0-	-1951	-0-	953 1	19553 3	Y	3108	3012 0	104 8	33
							3140 4	3419 9					
02	DLQ	G-10	25190	-0-	25190	25190	914 1	17834 3	Y	2838	2755 0	82 8	34
							3320 4	3122 9					
03	DLQ	G-10	32964	-0-	32964	58154	1116 1	23673 3	Y	3749	3625 0	112 8	46
							4051 4	4124 9					

CBR 6-7B		WELL #:		3H	RRCID ->	283581	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11174	- 21202	
10		43636 X	43636	-0-	-0-	-0-	802 1	33102 3	Y	5639	5577 0	81 8	72
							3529 4	6203 9					
11		42731 X	42731	-0-	-0-	-0-	1270 1	34409 3	Y	5475	5414 0	66 8	67
							1029 4	6023 9					
12		42269 X	42269	-0-	-0-	-0-	1443 1	33965 3	Y	5401	5281 0	123 8	64
							920 4	5941 9					
01		35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	1226 1	28816 3	Y	4467	4348 0	135 8	48
							634 4	4914 9					
02	DLQ	G-10	30052	-0-	30052	30052	1091 1	24415 3	Y	3809	3716 0	96 8	45
							356 4	4190 9					
03	DLQ	G-10	40823	-0-	40823	70875	1398 1	33116 3	Y	5244	5088 0	136 8	65
							541 4	5768 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6-7D		WELL #:		5H	RRCID ->	283582	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.	11142 - 21170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		39923 X	39923	-0-	-0-	-0-	684 1	32900 3	Y	5245	5215 0	74 8	67
							569 4	5770 9					
11		50392 X	50392	-0-	-0-	-0-	1143 1	38356 3	Y	6295	6207 0	78 8	77
							3968 4	6925 9					
12		50590 X	50590	-0-	-0-	-0-	1297 1	40457 3	Y	6437	6290 0	148 8	76
							1755 4	7081 9					
01		42909 X	42909	-0-	-0-	-0-	1191 1	35012 3	Y	5277	5134 0	163 8	56
							901 4	5805 9					
02	DLQ	G-10	40626	-0-	40626	40626	1110 1	32312 3	Y	5244	5109 0	128 8	63
							1436 4	5768 9					
03	DLQ	G-10	50432	-0-	50432	91058	1279 1	40859 3	Y	6912	6725 0	165 8	85
							691 4	7603 9					

MONROE STATE 32		WELL #:		2H	RRCID ->	283596	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.	10959 - 15602
10		23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	419 1	19114 3	Y	3395	3432 0		205
							155 4	3735 9					
11		23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	419 1	19286 3	Y	3316	3101 0	74 8	346
							102 4	3648 9					
12		24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	444 1	19335 3	Y	3342	3423 0	73 8	192
							556 4	3676 9					
01		23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	438 1	19388 3	Y	3258	3177 0		273
							420 4	3584 9					
02	DLQ	G-10	17815	-0-	17815	17815	319 1	8601 3	Y	2432	2380 0	19 8	306
							6220 4	2675 9					
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17815			Y	NO RPT			306

LINDSAY 10-15C		WELL #:		16H	RRCID ->	283641	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.	11725 - 19269
10		27216 X	27216	-0-	-0-	-0-	691 1	22477 3	Y	3492	3478 0	1 8	58
							207 4	3841 9					
11		24856 X	24856	-0-	-0-	-0-	664 1	20487 3	Y	3121	3130 0	1 8	48
							272 4	3433 9					
12		25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	769 1	20477 3	Y	3284	3272 0	1 8	59
							380 4	3612 9					
01		23907 X	23907	-0-	-0-	-0-	761 1	19215 3	Y	3171	3171 0		59
							443 4	3488 9					
02	DLQ	G-10	15475	-0-	15475	15475	598 1	12414 3	Y	2091	2105 0		45
							163 4	2300 9					
03	DLQ	G-10	23708	-0-	23708	39183	783 1	19289 3	Y	3117	3116 0	1 8	45
							207 4	3429 9					

COVINGTON 46		WELL #:		11H	RRCID ->	283694	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.	10238 - 14886
10		19964 X	19575	-0-	-389	-0-	335 1	16277 3	Y	2062	1926 0		289
							695 4	2268 9					
11		20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	323 1	17865 3	Y	2360	2518 0		131
							179 4	2596 9					
12		20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	348 1	17895 3	Y	2284	2313 0		102
							226 4	2512 9					
01		19964 X	18589	-0-	-1375	-0-	346 1	15507 3	Y	2017	2002 0		117
							517 4	2219 9					
02		15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	224 1	12765 3	Y	1889	1793 0		213
							189 4	2078 9					
03		19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-			Y	NO RPT			213

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	111321 X	88483	-0-	-22838	-0-	83163 3	664 4	Y	4233	4046	1			768
11	86100 X	80520	-0-	-5580	-0-	4656 9	76053 3	501 4	Y	3605	3838	1		535
12	90861 X	75653	-0-	-15208	-0-	3966 9	70772 3	798 4	Y	3712	3748	1		499
01	90861 X	77985	-0-	-12876	-0-	4083 9	72584 3	1461 4	Y	3582	3670	1		411
02	DLQ G-10	60319	-0-	60319	60319	3940 9	52626 3	4607 4	Y	2805	2684	1		532
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60319	3086 9				Y	NO RPT			532

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481				
10	29605 X	24217	-0-	-5388	-0-	1430 1	18238 3	Y	2646	2587	0			140
11	28650 X	22601	-0-	-6049	-0-	1638 4	2911 9	Y	2515	2550	0			105
12	28706 X	24615	-0-	-4091	-0-	1370 1	17736 3	Y	2478	2483	0			100
01	26257 X	24083	-0-	-2174	-0-	728 4	2767 9	Y	2596	2618	0			78
02	DLQ G-10	15344	-0-	15344	15344	1215 1	16010 3	Y	1624	1630	0			72
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15344	4664 4	2726 9							72

BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932				
10	24006 X	24006	-0-	-0-	-0-	1051 1	19738 3	Y	2671	2599	0	48	8	121
11	24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	279 4	2938 9	Y	2779	2778	0	38	8	84
12	22971 X	19878	-0-	-3093	-0-	1113 1	20053 3	Y	2320	2164	0	59	8	181
01	22971 X	15563	-0-	-7408	-0-	310 4	3057 9	Y	1383	1414	0	62	8	88
02	DLQ G-10	8034	-0-	8034	8034	1060 1	15653 3	Y	619	585	0	27	8	95
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8034	613 4	2552 9							95

RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046				
10	13919 X	12651	-0-	-1268	-0-	233 1	9613 3	Y	2139	2109	0	22	8	46
11	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	452 4	2353 9	Y	2335	2322	0	20	8	39
12	13919 X	12200	-0-	-1719	-0-	239 1	10819 3	Y	2315	2272	0	33	8	49
01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	251 4	2569 9	Y	2309	2271	0	49	8	38
02	DLQ G-10	8562	-0-	8562	8562	191 1	8887 3	Y	1524	1476	0	25	8	61
03	DLQ G-10	11722	-0-	11722	20284	575 4	2547 9							26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	281	1	14675	3	Y	2309	2261	0	35 8 50
						629	4	2540	9					
11	19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	292	1	16182	3	Y	2526	2504	0	30 8 42
						338	4	2779	9					
12	18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	266	1	14625	3	Y	2438	2377	0	52 8 51
						440	4	2682	9					
01	20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	272	1	16822	3	Y	2482	2416	0	77 8 40
						424	4	2730	9					
02	DLQ G-10	14468	-0-	14468	14468	254	1	12071	3	Y	1537	1470	0	47 8 60
						452	4	1691	9					
03	DLQ G-10	18466	-0-	18466	32934	301	1	15336	3	Y	2294	2263	0	61 8 30
						306	4	2523	9					
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752				
10	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	1125	1	8996	3	Y	977	952	0	52
						883	4	1075	9					
11	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	1001	1	8335	3	Y	975	986	0	41
						488	4	1073	9					
12	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	292	1	7184	3	Y	799	808	0	32
						1386	4	879	9					
01	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	237	1	5528	3	Y	719	729	0	22
						1293	4	791	9					
02	DLQ G-10	7642	-0-	7642	7642	256	1	5649	3	Y	458	460	0	20
						1233	4	504	9					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7642					Y	NO RPT			20
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541				
10	22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	1303	1	18447	3	Y	2117	2022	0	44 8 81
						351	4	2329	9					
11	21630 X	20343	-0-	-1287	-0-	1126	1	16659	3	Y	1993	1940	0	32 8 102
						366	4	2192	9					
12	22351 X	18567	-0-	-3784	-0-	1145	1	13323	3	Y	1910	1900	0	56 8 56
						1998	4	2101	9					
01	22351 X	19456	-0-	-2895	-0-	1140	1	15384	3	Y	2150	2090	0	75 8 41
						567	4	2365	9					
*02	DLQ G-10	14797	-0-	14797	14797	1001	1	10673	3	Y	1330	1284	0	49 8 38
						1660	4	1463	9					
03	DLQ G-10	21378	-0-	21378	36175	1149	1	16944	3	Y	2715	2464	0	71 8 218
						298	4	2987	9					
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357				
10	19158 X	18222	-0-	-936	-0-	934	1	13365	3	Y	3091	2991	0	34 8 120
						523	4	3400	9					
11	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	1039	1	16210	3	Y	3473	3379	0	35 8 179
						2567	4	3820	9					
12	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	1092	1	14589	3	Y	3427	3440	0	64 8 102
						3234	4	3770	9					
01	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	1096	1	16041	3	Y	3769	3710	0	88 8 73
						3013	4	4146	9					
02	DLQ G-10	15671	-0-	15671	15671	963	1	11329	3	Y	2397	2350	0	51 8 69
						742	4	2637	9					
03	DLQ G-10	21011	-0-	21011	36682	1087	1	16297	3	Y	3008	2767	0	68 8 242
						318	4	3309	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	1199 1	6610 3	534 4	Y	3818	3801 0	26 8	72
11	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	1471 1	5617 3	537 4	Y	3658	3624 0	23 8	83
12	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	961 1	3739 3	1168 4	Y	3335	3344 0	1 8	73
01	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	1120 1	3720 3	1034 4	Y	3270	3251 0	5 8	87
02	DLQ G-10	6133	-0-	6133	6133	877 1	2581 3	572 4	Y	1912	1845 0	16 8	138
03	DLQ G-10	10916	-0-	10916	17049	1184 1	6097 3	135 4	Y	3182	3083 0	22 8	215

CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558			
10	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	1769 1	7492 3	160 4	Y	1926	1883 0	21 8	152
11	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	1712 1	6514 3	106 4	Y	1539	1543 0	15 8	133
12	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	1769 1	5554 3	118 4	Y	1533	1506 0	25 8	135
01	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	1769 1	7142 3	223 4	Y	1882	1821 0	40 8	156
02	DLQ G-10	8807	-0-	8807	8807	1598 1	5696 3	47 4	Y	1333	1310 0	30 8	149
03	DLQ G-10	13999	-0-	13999	22806	863 1	11064 3	83 4	Y	1808	1800 0	46 8	111

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786			
10	19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	1316 1	15289 3	309 4	Y	2281	2231 0		121
11	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	1308 1	16132 3	178 4	Y	2497	2513 0		105
12	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	1035 1	12037 3	494 4	Y	2079	2100 0		84
01	15686 X	15328	-0-	-358	-0-	1127 1	11710 3	302 4	Y	1990	2014 0		60
02	DLQ G-10	11341	-0-	11341	11341	788 1	8765 3	216 4	Y	1429	1426 0		63
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11341		1572 9		Y	NO RPT			63

MAC STATE 20		WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540			
10	48869 X	48869	-0-	-0-	-0-	39697 3	9172 9		Y	8338	8449 0		515
11	50499 X	50499	-0-	-0-	-0-	41335 3	9164 9		Y	8331	8479 0		367
12	49220 X	49220	-0-	-0-	-0-	40257 3	8963 9		Y	8148	7985 0		530
01	50771 X	50771	-0-	-0-	-0-	41674 3	9097 9		Y	8270	8306 0		494
02	DLQ G-10	35607	-0-	35607	35607	28992 3	6615 9		Y	6014	6064 0		444
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35607				Y	NO RPT			444

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		45976 X	45976	-0-	-0-	-0-	1182 1	37038 3	Y	6192	6074 0		1 8	321
							945 4	6811 9						
11		45393 X	45393	-0-	-0-	-0-	1129 1	37148 3	Y	5886	5730 0		2 8	475
							641 4	6475 9						
12		42076 X	42076	-0-	-0-	-0-	1238 1	33256 3	Y	5592	5699 0		2 8	366
							1431 4	6151 9						
01		40703 X	34397	-0-	-6306	-0-	1146 1	27613 3	Y	4535	4745 0			156
							649 4	4989 9						
02	DLQ	G-10	19977	-0-	19977	19977	889 1	15988 3	Y	2635	2632 0		1 8	158
							201 4	2899 9						
03	DLQ	G-10	31909	-0-	31909	51886	1061 1	25499 3	Y	4469	4268 0		1 8	358
							433 4	4916 9						
LINDSAY 10-3B		WELL #: 2H		RRCID -> 283891		COMPL. DATE 06/29/2018				TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061				
10		17951 X	17951	-0-	-0-	-0-	621 1	12928 3	Y	3799	3818 0			108
							223 4	4179 9						
11		18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	643 1	13330 3	Y	4281	4305 0		1 8	83
							195 4	4709 9						
12		13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	564 1	8627 3	Y	3437	3383 0			137
							292 4	3781 9						
01		18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	792 1	12608 3	Y	3924	3969 0			92
							850 4	4316 9						
02	DLQ	G-10	8291	-0-	8291	8291	474 1	5448 3	Y	1788	1844 0			36
							402 4	1967 9						
03	DLQ	G-10	19227	-0-	19227	27518	836 1	13612 3	Y	3766	3734 0			68
							636 4	4143 9						
RED BLUFF 13		WELL #: 12H		RRCID -> 283937		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235				
10		15655 X	1302	-0-	-14353	-0-	124 1	500 3	Y	16	26 0		3 8	-0-
							660 4	18 9						
11		15150 X	6345	-0-	-8805	-0-	109 1	5536 3	Y	533	514 0		10 8	9
							114 4	586 9						
12		19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	251 1	16044 3	Y	2371	2273 0		57 8	50
							629 4	2608 9						
01		20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	243 1	17052 3	Y	2311	2245 0		79 8	37
							641 4	2542 9						
02	DLQ	G-10	15224	-0-	15224	15224	239 1	13069 3	Y	1468	1398 0		50 8	57
							301 4	1615 9						
03	DLQ	G-10	19089	-0-	19089	34313	274 1	16323 3	Y	1996	1962 0		65 8	26
							296 4	2196 9						
QUINN 37-36F		WELL #: 8H		RRCID -> 284032		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458				
10	DLQ	G-10	15307	-0-	15307	44161	579 1	7727 3	Y	5297	5365 0			111
							1174 4	5827 9						
11		59033 X	14872	-0-	-44161	-0-	561 1	7446 3	Y	5110	5113 0			108
							1244 4	5621 9						
12		13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	527 1	6032 3	Y	4993	4992 0			109
							1167 4	5492 9						
01		13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	562 1	7166 3	Y	5068	4974 0			203
							223 4	5575 9						
02		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	545 1	4205 3	Y	4042	3825 0			420
							1920 4	4446 9						
*03		15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	547 1	7839 3	Y	5652	5144 0		376 1	552
							415 4	6217 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6SL		RRCID -> 284043		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 10797		PERF.10884 - 17462		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 10SL		RRCID -> 284094		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 11242		PERF.11328 - 17919	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 10H		RRCID -> 284095		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 10932		PERF.10931 - 17557	
10	DLQ G-10	44732	-0-	44732	116133	2737 1	34663 3	Y	3940	3851 0	208
						2998 4	4334 9				
11	161977 X	45844	-0-	-116133	-0-	2764 1	35986 3	Y	4426	4449 0	185
						2225 4	4869 9				
12	37060 X	37060	-0-	-0-	-0-	2058 1	22439 3	Y	3639	3677 0	147
						8560 4	4003 9				
01	52936 X	52936	-0-	-0-	-0-	2593 1	32486 3	Y	4410	4425 0	132
						13006 4	4851 9				
02	30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	1618 1	19765 3	Y	2659	2673 0	118
						6357 4	2925 9				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		118

CBR 22		WELL #: 17SL		RRCID -> 284119		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10852 - 15512	
10	DLQ G-10	22912	-0-	22912	72086	20937 3	175 4	Y	1636	1570 0	48 8 126
						1800 9					
11	91682 X	19596	-0-	-72086	-0-	17996 3	122 4	Y	1344	1323 0	32 8 115
						1478 9					
12	24149 X	22456	-0-	-1693	-0-	20554 3	143 4	Y	1599	1507 0	70 8 137
						1759 9					
01	24149 X	22371	-0-	-1778	-0-	20252 3	260 4	Y	1690	1601 0	90 8 136
						1859 9					
02	21112 X	18254	-0-	-2858	-0-	16695 3	13 4	Y	1405	1328 0	59 8 154
						1546 9					
03	22909 X	17690	-0-	-5219	-0-	906 1	15019 3	Y	1531	1531 0	62 8 92
						81 4	1684 9				

LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 11509		PERF.11984 - 19026	
10	44857 X	25357	-0-	-19500	-0-	845 1	20289 3	Y	2995	2955 0	1 8 235
						928 4	3295 9				
11	46920 X	32899	-0-	-14021	-0-	699 1	26592 3	Y	4307	4408 0	2 8 132
						870 4	4738 9				
12	52793 X	42735	-0-	-10058	-0-	916 1	34142 3	Y	5297	5321 0	2 8 106
						1850 4	5827 9				
01	52793 X	37626	-0-	-15167	-0-	851 1	28088 3	Y	4442	4429 0	119
						3801 4	4886 9				
02	DLQ G-10	24202	-0-	24202	24202	725 1	18822 3	Y	2613	2631 0	1 8 100
						1781 4	2874 9				
03	DLQ G-10	39920	-0-	39920	64122	911 1	30899 3	Y	4228	4242 0	1 8 85
						3459 4	4651 9				

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		24955 X	12237	-0-	-12718	-0-	410 1	5914 3	Y	2664	2530	0		209
							2983 4	2930 9						
11		36991 X	36991	-0-	-0-	-0-	812 1	28371 3	Y	6227	6243	0	2 8	191
							958 4	6850 9						
12		35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	811 1	27237 3	Y	5680	5756	0	1 8	114
							1294 4	6248 9						
01		36649 X	36649	-0-	-0-	-0-	861 1	27507 3	Y	5392	5362	0		144
							2350 4	5931 9						
02	DLQ	G-10	29054	-0-	29054	29054	808 1	22276 3	Y	3986	3976	0	1 8	153
							1585 4	4385 9						
03	DLQ	G-10	35566	-0-	35566	64620	764 1	26940 3	Y	5177	5225	0	1 8	104
							2167 4	5695 9						

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853				
10	DLQ	G-10	18328	-0-	18328	58207	1136 1	14345 3	Y	1777	1741	0		94
							892 4	1955 9						
11	DLQ	G-10	17996	-0-	17996	76203	1129 1	14372 3	Y	1767	1787	0		74
							551 4	1944 9						
12		95388 X	19185	-0-	-76203	-0-	1032 1	12418 3	Y	1637	1645	0		66
							3934 4	1801 9						
01		20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	1134 1	12218 3	Y	1721	1735	0		52
							5676 4	1893 9						
02		15596 X	13678	-0-	-1918	-0-	729 1	7654 3	Y	1081	1085	0		48
							4106 4	1189 9						
03		17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-			Y	NO RPT				48

LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID -> 284210		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LINDSAY 10-3C		WELL #: 3H		RRCID -> 284211		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257				
10		32364 X	28768	-0-	-3596	-0-	1342 1	22407 3	Y	3274	3275	0	1 8	93
							1418 4	3601 9						
11		31320 X	29660	-0-	-1660	-0-	1247 1	23564 3	Y	3634	3654	0	2 8	71
							852 4	3997 9						
12		32364 X	29651	-0-	-2713	-0-	1338 1	21671 3	Y	3400	3334	0	1 8	136
							2902 4	3740 9						
01		31620 X	28431	-0-	-3189	-0-	1338 1	22197 3	Y	3184	3246	0		74
							1394 4	3502 9						
02	DLQ	G-10	18120	-0-	18120	18120	1003 1	11781 3	Y	1821	1857	0	1 8	37
							3333 4	2003 9						
03	DLQ	G-10	29027	-0-	29027	47147	1355 1	23720 3	Y	3030	3011	0	1 8	55
							619 4	3333 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-3F		WELL #:		6H	RRCID ->	284238	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11967	- 19049	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	18093	-0-	18093	55409	734 1	13713 3	285 9	Y	2597	2500	0		204
						789 4	2857 9							
11	DLQ G-10	23002	-0-	23002	78411	572 1	18024 3	3731 9	Y	3392	3491	0	1 8	104
						675 4	3731 9							
12	97962 X	19551	-0-	-78411	-0-	494 1	15002 3	3165 9	Y	2877	2922	0	1 8	58
						890 4	3165 9							
01	17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	440 1	12637 3	2939 9	Y	2672	2659	0		71
						1207 4	2939 9							
02	18984 X	15441	-0-	-3543	-0-	453 1	10821 3	2377 9	Y	2161	2149	0		83
						1790 4	2377 9							
*03	21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	498 1	16246 3	2877 9	Y	2615	2644	0	1 8	53
						1450 4	2877 9							

LINDSAY 10-3D		WELL #:		4H	RRCID ->	284257	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	12115	- 19415	
10	DLQ G-10	30719	-0-	30719	90740	1459 1	25390 3	3372 9	Y	3065	3070	0	1 8	87
						498 4	3372 9							
11	DLQ G-10	29818	-0-	29818	120558	1230 1	24870 3	3346 9	Y	3042	3068	0	2 8	59
						372 4	3346 9							
12	149776 X	29218	-0-	-120558	-0-	1388 1	23749 3	3603 9	Y	3275	3202	0	1 8	131
						478 4	3603 9							
01	26697 X	26697	-0-	-0-	-0-	1267 1	21471 3	3263 9	Y	2966	3028	0		69
						696 4	3263 9							
02	24304 X	21045	-0-	-3259	-0-	1156 1	15443 3	2196 9	Y	1996	2024	0	1 8	40
						2250 4	2196 9							
*03	27278 X	27278	-0-	-0-	-0-	1158 1	20390 3	2924 9	Y	2658	2649	0	1 8	48
						2806 4	2924 9							

GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID ->	284281	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11192	- 22200	
10	DLQ G-10	47758	-0-	47758	146908	45309 3	115 4	2334 9	Y	2122	2138	0		38
						2334 9								
11	DLQ G-10	44852	-0-	44852	191760	42728 3	101 4	2023 9	Y	1839	1853	0		24
						2023 9								
12	237176 X	45416	-0-	-191760	-0-	42931 3	230 4	2255 9	Y	2050	2044	0		30
						42931 3								
01	44397 X	44397	-0-	-0-	-0-	41892 3	412 4	2093 9	Y	1903	1873	0		60
						2093 9								
02	38388 X	25703	-0-	-12685	-0-	24193 3	217 4	1293 9	Y	1175	1112	0		123
						1293 9								
03	42501 X	NO RPT	-0-	-42501	-0-				Y	NO RPT				123

HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	284353	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11246	- 15783	
10	25637 X	9241	-0-	-16396	-0-	274 1	6213 3	2104 9	Y	1913	2279	0	135 1	3
						650 4	2104 9							
11	24810 X	13440	-0-	-11370	-0-	527 1	9522 3	2787 9	Y	2534	2529	0		8
						604 4	2787 9							
12	22692 X	11681	-0-	-11011	-0-	852 1	7408 3	2617 9	Y	2379	2381	0		6
						804 4	2617 9							
01	17391 X	8992	-0-	-8399	-0-	773 1	4796 3	2582 9	Y	2347	2335	0		18
						841 4	2582 9							
02	12544 X	10458	-0-	-2086	-0-	1125 1	6266 3	2229 9	Y	2026	2017	0		27
						838 4	2229 9							
03	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-				Y	NO RPT				27

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11180	- 21580			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
10	DLQ	G-10	8575	-0-	8575	24581	7625	3	950	9	Y	864	866	0	10
11	DLQ	G-10	7955	-0-	7955	32536	7053	3	902	9	Y	820	818	0	12
12		40961 X	8425	-0-	-32536	-0-	7334	3	86	4	Y	914	915	0	11
							1005	9							
01		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	7822	3	21	4	Y	902	898	0	15
							992	9							
02		6888 X	5078	-0-	-1810	-0-	4507	3	571	9	Y	519	513	0	21
03		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT			21

WENDY STATE 18		WELL #:		1H	RRCID ->	284637	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11043	- 15699			
10		30287 X	717	-0-	-29570	-0-	711	3	5	4	N	1	58	0	75
							1	9							
11		28170 X	28001	-0-	-169	-0-	21830	3	234	4	N	5397	5177	0	29 8 266
							5937	9							
12		38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	30112	3	671	4	N	7162	7257	0	29 8 142
							7878	9							
01		38994 X	38994	-0-	-0-	-0-	30621	3	864	4	N	6826	6715	0	253
							7509	9							
02		42048 X	42048	-0-	-0-	-0-	23403	3	11117	4	N	6844	6945	0	7 8 145
							7528	9							
03		34999 X	NO RPT	-0-	-34999	-0-					N	NO RPT			145

BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID ->	285011	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12210	- 16536			
10	DLQ	G-10	22784	-0-	22784	59545	1415	1	16035	3	Y	4717	4674	0	69 8 88
							145	4	5189	9					
11	DLQ	G-10	17963	-0-	17963	77508	1614	1	11824	3	Y	4045	3990	0	52 8 91
							75	4	4450	9					
12		94969 X	17461	-0-	-77508	-0-	1446	1	11344	3	Y	3940	3942	0	3 8 86
							337	4	4334	9					
01		16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	1622	1	10409	3	Y	3400	3382	0	13 8 91
							375	4	3740	9					
02		11788 X	7246	-0-	-4542	-0-	1096	1	3606	3	Y	1513	1470	0	26 8 108
							880	4	1664	9					
03		13051 X	7498	-0-	-5553	-0-	1036	1	3278	3	Y	2829	2707	0	41 8 189
							72	4	3112	9					

BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID ->	285074	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10981	- 15776			
10	DLQ	G-10	19140	-0-	19140	57306	574	1	15194	3	Y	2266	2190	0	36 8 75
							879	4	2493	9					
11	DLQ	G-10	18565	-0-	18565	75871	539	1	15381	3	Y	2240	2253	0	29 8 33
							181	4	2464	9					
12		93174 X	17303	-0-	-75871	-0-	548	1	14224	3	Y	2126	2055	0	49 8 55
							192	4	2339	9					
01		17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	529	1	14805	3	Y	2055	1981	0	68 8 61
							209	4	2261	9					
02		15456 X	14517	-0-	-939	-0-	367	1	12042	3	Y	1457	1389	0	48 8 81
							505	4	1603	9					
*03		18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	571	1	15765	3	Y	2244	2160	0	64 8 101
							132	4	2468	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID ->	285171	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10863	-	15662
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	DLQ	G-10	27053	-0-	27053	52722	571 1	20264 3	Y	5472	5584 0	40 8		92
							199 4	6019 9						
*10	DLQ	G-10	25226	-0-	25226	77948	600 1	17940 3	Y	4984	4868 0	42 8		166
							1204 4	5482 9						
*11	DLQ	G-10	24901	-0-	24901	102849	590 1	18836 3	Y	4787	4846 0	35 8		72
							209 4	5266 9						
*12	122023	X	19174	-0-	-102849	-0-	530 1	14327 3	Y	3831	3752 0	51 8		100
							103 4	4214 9						
*01	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	535 1	16296 3	Y	4194	4094 0	74 8		126
							212 4	4613 9						
*02	19236	X	17424	-0-	-1812	-0-	359 1	13368 3	Y	3261	3152 0	51 8		184
							110 4	3587 9						
*03	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-	577 1	19132 3	Y	4362	4272 0	76 8		198
							134 4	4798 9						

CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	11276	-	21409
10	DLQ	G-10	27906	-0-	27906	54686	984 1	22735 3	Y	3515	3564 0	55 8		53
							320 4	3867 9						
11	DLQ	G-10	45006	-0-	45006	99692	765 1	39227 3	Y	4115	4046 0	72 8		50
							487 4	4527 9						
12	140267	X	40575	-0-	-99692	-0-	862 1	32873 3	Y	4661	4530 0	120 8		61
							1713 4	5127 9						
01	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	855 1	31417 3	Y	4414	4207 0	148 8		120
							1490 4	4855 9						
02	32628	X	32628	-0-	-0-	-0-	789 1	27967 3	Y	3226	3200 0	106 8		40
							323 4	3549 9						
*03	26888	X	26888	-0-	-0-	-0-	995 1	19926 3	Y	4979	4788 0	176 8		55
							490 4	5477 9						

YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11298	-	16014
10	DLQ	G-10	17775	-0-	17775	56557	14785 3	214 4	Y	2524	2486 0	33 8		53
							2776 9							
11	DLQ	G-10	17278	-0-	17278	73835	14549 3	177 4	Y	2320	2262 0	26 8		85
							2552 9							
12	91469	X	17634	-0-	-73835	-0-	14856 3	278 4	Y	2273	2250 0	51 8		57
							2500 9							
01	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	14260 3	173 4	Y	2082	2023 0	63 8		53
							2290 9							
02	13552	X	12154	-0-	-1398	-0-	10387 3	258 4	Y	1372	1318 0	39 8		68
							1509 9							
*03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	844 1	13539 3	Y	2012	1967 0	56 8		57
							207 4	2213 9						

CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11087	-	21191
10	DLQ	G-10	16946	-0-	16946	35870	655 1	13476 3	Y	2222	2270 0	33 8		34
							371 4	2444 9						
11	DLQ	G-10	25900	-0-	25900	61770	529 1	21814 3	Y	2774	2733 0	41 8		34
							506 4	3051 9						
12	87543	X	25773	-0-	-61770	-0-	619 1	19314 3	Y	3873	3783 0	73 8		51
							1580 4	4260 9						
01	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	666 1	20858 3	Y	3742	3593 0	98 8		102
							702 4	4116 9						
02	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	562 1	15421 3	Y	2721	2730 0	59 8		34
							503 4	2993 9						
03	18817	X	5642	-0-	-13175	-0-	271 1	3168 3	Y	1706	1691 0	30 8		19
							326 4	1877 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID -> 285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.11036	- 21160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	DLQ	G-10	30352	-0-	30352	108845	26155 3	10	4	Y	3806	3783	0	77
							4187 9							
11	DLQ	G-10	38937	-0-	38937	147782	34152 3	3	4	Y	4347	4289	0	61 8 74
							4782 9							
12	169739	X	21957	-0-	-147782	-0-	17593 3	123	4	Y	3855	3798	0	60 8 71
							4241 9							
01	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	17062 3	483	4	Y	3930	3852	0	77 8 72
							4323 9							
02	23548	X	11889	-0-	-11659	-0-	9899 3	12	4	Y	1798	1793	0	36 8 41
							1978 9							
03	26071	X	9249	-0-	-16822	-0-	6093 3	3156	9	Y	2869	2867	0	43
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID -> 285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.11101	- 21221		
10	DLQ	G-10	15461	-0-	15461	134499	449 1	12170	3	Y	2077	2353	0	32
							557 4							
11	DLQ	G-10	52033	-0-	52033	186532	844 1	45150	3	Y	5071	4958	0	83 8 62
							461 4							
12	DLQ	G-10	36435	-0-	36435	222967	782 1	28776	3	Y	4976	4868	0	105 8 65
							1403 4							
01	255179	X	32212	-0-	-222967	-0-	741 1	26370	3	Y	4371	4197	0	120 8 119
							293 4							
02	27709	X	27709	-0-	-0-	-0-	678 1	23246	3	Y	3207	3198	0	88 8 40
							257 4							
03	45477	X	22589	-0-	-22888	-0-	888 1	16564	3	Y	4281	4127	0	147 8 47
							428 4							
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID -> 285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11287	- 21395		
10	DLQ	G-10	22859	-0-	22859	44574	792 1	18363	3	Y	2951	2971	0	43 8 45
							458 4							
11	DLQ	G-10	33970	-0-	33970	78544	650 1	28308	3	Y	4058	4000	0	53 8 50
							548 4							
12	DLQ	G-10	25582	-0-	25582	104126	617 1	17598	3	Y	3865	3794	0	70 8 51
							3115 4							
01	127402	X	23276	-0-	-104126	-0-	617 1	17982	3	Y	3524	3394	0	85 8 96
							801 4							
02	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	572 1	16440	3	Y	3606	3594	0	63 8 45
							346 4							
03	25110	X	17384	-0-	-7726	-0-	727 1	11057	3	Y	4669	4562	0	100 8 52
							464 4							
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID -> 285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.11426	- 21473		
10	DLQ	G-10	43483	-0-	43483	114467	38107 3	32	4	Y	4858	4810	0	99
							5344 9							
11	DLQ	G-10	50317	-0-	50317	164784	45455 3	7	4	Y	4414	4357	0	81 8 75
							4855 9							
12	DLQ	G-10	30652	-0-	30652	195436	25532 3	21	4	Y	4635	4541	0	84 8 85
							5099 9							
01	226265	X	30829	-0-	-195436	-0-	25730 3	129	4	Y	4518	4407	0	114 8 82
							4970 9							
02	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	18731 3	14	4	Y	3288	3225	0	69 8 76
							3617 9							
03	34658	X	14696	-0-	-19962	-0-	8764 3	5932	9	Y	5393	5389	0	80

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285514		COMPL. DATE 04/14/2019				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	78591	-0-	78591	234209	68709	3	1534	4	Y	7589	7553	0		147	
							8348	9									
11	DLQ	G-10	67768	-0-	67768	301977	60535	3	72	4	Y	6510	6537	0		120	
							7161	9									
12	DLQ	G-10	61389	-0-	61389	363366	53030	3	1926	4	Y	5848	5806	0		162	
							6433	9									
01	414559	X	51193	-0-	-363366	-0-	45379	3	743	4	Y	4610	4685	0		87	
							5071	9									
02	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	34530	3	696	4	Y	3144	3131	0		100	
							3458	9									
03	59985	X	NO RPT	-0-	-59985	-0-					Y	NO RPT				100	

ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 3H		RRCID -> 285516		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010							
10	DLQ	G-10	16333	-0-	16333	69038	15948	3	4	4	Y	346	352	0		7	
							381	9									
11	DLQ	G-10	20488	-0-	20488	89526	18912	3	12	4	Y	1422	1403	0		26	
							1564	9									
12	DLQ	G-10	43672	-0-	43672	133198	39578	3	616	4	Y	3162	3101	0		87	
							3478	9									
01	178631	X	45433	-0-	-133198	-0-	41776	3	115	4	Y	3220	3246	0		61	
							3542	9									
02	32457	X	32457	-0-	-0-	-0-	29948	3	91	4	Y	2198	2189	0		70	
							2418	9									
03	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT				70	

PECOS STATE 39-46A		WELL #: 1H		RRCID -> 285530		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330							
10	DLQ	G-10	44232	-0-	44232	133684	1142	1	36567	3	Y	5930	5803	0	82	8	162
							6523	9									
11	DLQ	G-10	30895	-0-	30895	164579	679	1	25848	3	Y	3888	3881	0	48	8	121
							91	4	4277	9							
12	DLQ	G-10	20234	-0-	20234	184813	417	1	15693	3	Y	2185	2245	0	61	8	-0-
							1720	4	2404	9							
01	230623	X	45810	-0-	-184813	-0-	1072	1	37397	3	Y	6063	5863	0	172	8	28
							672	4	6669	9							
02	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	778	1	28534	3	Y	4567	4309	0	108	8	178
							44	4	5024	9							
03	35867	X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					Y	NO RPT					178

PECOS STATE 39-46B		WELL #: 2H		RRCID -> 285533		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026							
10	DLQ	G-10	48061	-0-	48061	161199	1237	1	39611	3	Y	6557	6451	0	89	8	180
							7213	9									
11	DLQ	G-10	60209	-0-	60209	221408	1308	1	49866	3	Y	8128	7963	0	92	8	253
							94	4	8941	9							
12	DLQ	G-10	78949	-0-	78949	300357	1547	1	64576	3	Y	11563	11591	0	225	8	-0-
							107	4	12719	9							
01	356859	X	56502	-0-	-300357	-0-	1290	1	45814	3	Y	8535	8288	0	207	8	40
							9	4	9389	9							
02	41327	X	41327	-0-	-0-	-0-	927	1	34089	3	Y	5737	5425	0	129	8	223
							6311	9									
03	40579	X	NO RPT	-0-	-40579	-0-					Y	NO RPT					223

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID -> 285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10911	-	15671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	DLQ	G-10	23927	-0-	23927	77088	19261 3	4666 9	Y	4242	4144 0	42 8	153
11	DLQ	G-10	26226	-0-	26226	103314	21376 3	23 4	Y	4388	4324 0	38 8	179
12	DLQ	G-10	23939	-0-	23939	127253	4827 9	521 4	Y	3658	3666 0	66 8	105
01	146981	X	19728	-0-	-127253	-0-	19394 3	4024 9					
02	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	15262 3	443 4	Y	3657	3596 0	69 8	97
03	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-	4023 9	34 4	Y	2607	2557 0	42 8	105
							11394 3						
							2868 9			Y	NO RPT		105

PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID -> 285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10750	-	20922
10	DLQ	G-10	4962	-0-	4962	22196	134 1	4294 3	Y	485	482 0	10 8	12
11	DLQ	G-10	5585	-0-	5585	27781	534 9	4974 3	Y	421	411 0	9 8	13
12	DLQ	G-10	7236	-0-	7236	35017	131 1	463 9					
01	39817	X	4800	-0-	-35017	-0-	17 4	5373 3	Y	817	808 0	22 8	-0-
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	148 1	899 9					
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	816 4	4267 3	Y	258	237 0	20 8	1
							124 1	284 9					
							125 4	7163 3	Y	728	674 0	27 8	28
							195 1	801 9					
							7 4		Y	NO RPT			28

PECOS STATE 39-46D		WELL #:		4H	RRCID -> 285544	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.11061	-	20924
10	DLQ	G-10	39482	-0-	39482	126073	1001 1	32010 3	Y	5829	5746 0	72 8	148
11	DLQ	G-10	52932	-0-	52932	179005	59 4	6412 9					
12	DLQ	G-10	71242	-0-	71242	250247	1116 1	42531 3	Y	8368	8178 0	78 8	260
01	293518	X	43271	-0-	-250247	-0-	80 4	9205 9					
02	29750	X	29750	-0-	-0-	-0-	1331 1	54230 3	Y	12964	13031 0	193 8	-0-
03	38006	X	NO RPT	-0-	-38006	-0-	1421 4	14260 9					
							987 1	34681 3	Y	6577	6388 0	158 8	31
							368 4	7235 9					
							687 1	24763 3	Y	3462	3265 0	95 8	133
							492 4	3808 9					
									Y	NO RPT			133

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		1H	RRCID -> 285558	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11271	-	20850
10	DLQ	G-10	45159	-0-	45159	138136	36848 3	4452 4	Y	3508	3494 0		68
11	DLQ	G-10	45681	-0-	45681	183817	3859 9	1602 4	Y	3265	3273 0		60
12	DLQ	G-10	47549	-0-	47549	231366	40487 3	3592 9					
01	276993	X	45627	-0-	-231366	-0-	41220 3	2693 4	Y	3305	3274 0		91
02	30100	X	30100	-0-	-0-	-0-	3636 9	1109 4	Y	3099	3131 0		59
03	47554	X	NO RPT	-0-	-47554	-0-	41109 3	1898 4	Y	2151	2141 0		69
							3409 9						
							25836 3						
							2366 9		Y	NO RPT			69

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BUNIN 4		WELL #: 3H		RRCID -> 285585		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	547 1	12952 3	N	3232	2476 0	731 1	684		
						361 4	3555 9			30 8				
11	16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	573 1	12352 3	N	3157	2484 0	737 1	596		
						354 4	3473 9			24 8				
12	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	686 1	8755 3	N	2854	2161 0	757 1	499		
						416 4	3139 9			33 8				
01	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	920 1	8328 3	N	3358	2761 0	367 1	687		
						360 4	3694 9			42 8				
02	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	464 1	6191 3	N	1450	1199 0	393 1	520		
						115 4	1595 9			25 8				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			520		

RED BLUFF 13		WELL #: 3H		RRCID -> 285586		COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379				
10	33668 X	33668	-0-	-0-	-0-	301 1	26439 3	N	3519	2411 0	1163 1	292		
						3057 4	3871 9			68 8				
11	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	277 1	25744 3	N	3516	2468 0	983 1	309		
						1106 4	3868 9			48 8				
12	27161 X	27161	-0-	-0-	-0-	222 1	21272 3	N	3330	2154 0	774 1	631		
						2004 4	3663 9			80 8				
01	29192 X	29192	-0-	-0-	-0-	235 1	24502 3	N	3513	2225 0	1380 1	428		
						591 4	3864 9			111 8				
02	19395 X	19395	-0-	-0-	-0-	178 1	16387 3	N	2112	1112 0	958 1	407		
						507 4	2323 9			63 8				
*03	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	97 1	15890 3	N	2179	1088 0	1162 1	274		
						94 4	2397 9			62 8				

PECOS 39		WELL #: 2H		RRCID -> 285630		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632				
10	DLQ G-10	19019	-0-	19019	57457	16197 3	2822 9	Y	2565	2491 0	35 8	92		
11	DLQ G-10	8769	-0-	8769	66226	7354 3	4 4	Y	1283	1310 0	13 8	52		
						1411 9								
12	DLQ G-10	11318	-0-	11318	77544	9589 3	34 4	Y	1541	1504 0	33 8	56		
						1695 9								
01	97914 X	20370	-0-	-77544	-0-	17128 3	105 4	Y	2852	2757 0	76 8	75		
						3137 9								
02	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	13077 3	74 4	Y	1893	1845 0	48 8	75		
						2082 9								
03	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-			Y	NO RPT			75		

RED BLUFF 13		WELL #: 3SL		RRCID -> 285638		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BUNIN 4		WELL #: 3SL		RRCID -> 285646		COMPL. DATE 12/08/2017				TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BUNIN 4		WELL #: 4H		RRCID -> 285687		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5177 X	966	-0-	-4211	-0-	847	3	11	4	N	98	754	1	2 8	211
						108	9								
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-				211
12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-				211
01	4495 X	2647	-0-	-1848	-0-	2139	3	45	4	N	421	10	8		622
						463	9								
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	4	364	1		262
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				262
BUNIN 4		WELL #: 2H		RRCID -> 285691		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700					
10	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	3858	3	123	4	N	1145	1475	1	9 8	283
						1260	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				283
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				283
01	159 X	159	-0-	-0-	-0-	88	3	6	4	N	59				342
						65	9								
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				342
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				342
CBR 18		WELL #: 3H		RRCID -> 285706		COMPL. DATE 03/10/2014				TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337					
10	6665 X	4596	-0-	-2069	-0-	3488	3	154	4	N	867	682	1	8 8	767
						954	9								
11	6450 X	1551	-0-	-4899	-0-	1288	3	28	4	N	214	537	1	2 8	442
						235	9								
12	5921 X	5396	-0-	-525	-0-	2842	3	1549	4	N	914	872	1	14 8	470
						1005	9								
01	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	5679	3	121	4	N	1128	845	1	25 8	728
						1241	9								
02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	4409	3	167	4	N	880	1082	1	17 8	509
						968	9								
03	5394 X	1489	-0-	-3905	-0-	1255	3	21	4	N	194	357	1	5 8	341
						213	9								
BUNIN 4		WELL #: 7H		RRCID -> 285711		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381					
10	DLQ G-10	10852	-0-	10852	39379	9853	3	93	4	Y	824	975	1	23 8	818
						906	9								
11	DLQ G-10	18783	-0-	18783	58162	17562	3	109	4	Y	1011	1011	1	32 8	786
						1112	9								
12	66368 X	8206	-0-	-58162	-0-	6952	3	121	4	Y	1030	905	1	23 8	888
						1133	9								
01	14973 X	8335	-0-	-6638	-0-	7334	3	89	4	Y	829	819	1	33 8	865
						912	9								
02	17528 X	7650	-0-	-9878	-0-	6824	3	74	4	Y	684	661	1	25 8	863
						752	9								
03	19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT				863

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BUNIN 4		WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10754	-	15080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	6249	-0-	6249	21012	4216	3	298	4	Y	1577	1997	1	10 8 919	
11	DLQ G-10	5113	-0-	5113	26125	1735	9	425	4	Y	2246	2291	1	5 8 869	
12	DLQ G-10	6203	-0-	6203	32328	2217	3	256	4	Y	2156	1933	1	13 8 1079	
01	42133 X	9805	-0-	-32328	-0-	2471	9	223	4	Y	2072	2035	1	33 8 1083	
02	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	3575	3	213	4	Y	1980	1894	1	48 8 1121	
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	2372	9			Y	NO RPT			1121	
	CBR 10			WELL #:	3H	RRCID ->	285718	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	11088	-	14904
10	4836 X	2219	-0-	-2617	-0-	1605	3	55	4	N	508	562	1	4 8 424	
11	4680 X	3424	-0-	-1256	-0-	559	9	70	4	N	504	569	1	5 8 354	
12	4836 X	4593	-0-	-243	-0-	2800	3	598	4	N	764	581	1	13 8 524	
01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	554	9	207	4	N	1019	979	1	21 8 543	
02	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	3155	3	256	4	N	753	972	1	13 8 311	
*03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	840	9	126	4	N	950	966	1	17 8 278	
	CBR 10			WELL #:	4H	RRCID ->	285719	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	11283	-	15403
10	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	844	1	5646	3	N	1496	1493	1	15 8 356	
11	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	126	4	6970	3	N	1543	1515	1	14 8 370	
12	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	886	1	1697	9	N	1520	1542	1	22 8 326	
01	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	76	4	5560	3	N	1484	1525	1	33 8 252	
02	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	936	1	1672	9	N	1098	1146	1	18 8 186	
*03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	243	4	4051	3	N	1460	1360	1	24 8 262	
	CBR 12			WELL #:	3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11495	-	14381
10	7223 X	6787	-0-	-436	-0-	945	1	5646	3	N	1194	1307	1	12 8 198	
11	7020 X	5947	-0-	-1073	-0-	316	4	6225	3	N	1127	1146	1	8 8 171	
12	7347 X	6796	-0-	-551	-0-	669	1	1632	9	N	1212	965	1	19 8 399	
01	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	78	4	1632	9	N	1115	1116	1	27 8 371	
02	6636 X	954	-0-	-5682	-0-	1227	9	13	4	N	160	183	1	3 8 345	
03	6789 X	6228	-0-	-561	-0-	765	3	1074	9	N	976	1148	1	20 8 153	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 285721		COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	7321	3	365	4	N	1462	1481	1	17	8	309
11	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	1388	3	7051	3	N	1443	1559	1	13	8	180
12	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	1587	3	6930	3	N	1506	1324	1	24	8	338
01	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	1657	3	4686	3	N	968	1149	1	22	8	135
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	1065	3	2824	3	N	714	585	1	12	8	252
*03	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	785	3	6364	3	N	1263	1165	1	26	8	324
						1389	9									
CBR 14		WELL #: 2H		RRCID -> 285722		COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454						
10	8060 X	5156	-0-	-2904	-0-	619	1	2750	3	N	1097	959	1	9	8	664
11	7320 X	5612	-0-	-1708	-0-	580	4	865	1	N	1247	1548	1	8	8	355
12	7037 X	5645	-0-	-1392	-0-	151	4	790	1	N	1161	1164	1	15	8	337
01	7006 X	6849	-0-	-157	-0-	180	4	849	1	N	1342	1141	1	24	8	514
*02	5236 X	4995	-0-	-241	-0-	512	1	180	4	N	944	1087	1	15	8	356
*03	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	106	4	931	1	N	1446	1543	1	22	8	237
						156	4	4552	3							
						156	4	1591	9							
CBR 16		WELL #: 7H		RRCID -> 285723		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739						
10	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	899	1	9236	3	N	2099	2075	1	22	8	794
11	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	52	4	853	1	N	1983	2130	1	17	8	630
12	12710 X	12140	-0-	-570	-0-	57	4	943	1	N	2066	1912	1	33	8	751
01	12710 X	11868	-0-	-842	-0-	93	4	946	1	N	2067	2296	1	42	8	480
02	11480 X	8132	-0-	-3348	-0-	83	4	589	1	N	1422	1119	1	24	8	759
03	12493 X	12386	-0-	-107	-0-	19	4	931	1	N	2105	2458	1	39	8	367
						24	4	9115	3							
						24	4	2316	9							
CBR 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285724		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781						
10	3255 X	2578	-0-	-677	-0-	877	1	1197	3	N	458	387	1	5	8	259
11	3150 X	2340	-0-	-810	-0-	504	9	742	1	N	572	584	1	3	8	244
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	6	4	785	1	N	743	585	1	8	8	394
01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	817	9	895	1	N	786	965	1	16	8	199
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	9	4	603	1	N	499	387	1	7	8	304
03	3317 X	1928	-0-	-1389	-0-	549	9	886	1	N	373	565	1	6	8	106
						2	4	630	3							
						2	4	410	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 2		WELL #: 4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	908 1	10010 3	N	1645	1710 1	25 8			299
						209 4	1810 9							
11	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	867 1	8522 3	N	1479	1555 1	17 8			206
						212 4	1627 9							
12	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	936 1	6991 3	N	1351	1132 1	28 8			397
						195 4	1486 9							
01	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	912 1	6839 3	N	1412	1496 1	35 8			278
						180 4	1553 9							
02	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	678 1	5184 3	N	1172	1142 1	22 8			286
						155 4	1289 9							
*03	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	944 1	8867 3	N	1542	1560 1	38 8			230
						166 4	1696 9							

CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104				
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	1734 3	65 4	N	603	1093 1	4 8			95
						663 9								
11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	911 3	39 4	N	363	355 1	2 8			101
						399 9								
12	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	4491 3	1283 4	N	1649	1175 1	20 8			555
						1814 9								
01	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	6193 3	332 4	N	1673	1545 1	29 8			654
						1840 9								
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	2778 3	267 4	N	680	1107 1	11 8			216
						748 9								
*03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	3487 3	104 4	N	964	774 1	14 8			392
						1060 9								

PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264				
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	318 1	1957 3	N	616	166 1	5 8			622
						88 4	678 9							
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	352 1	1732 3	N	654	714 1	4 8			558
						70 4	719 9							
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	383 1	1555 3	N	489	352 1	7 8			688
						64 4	538 9							
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	368 1	2495 3	N	567	737 1	13 8			505
						87 4	624 9							
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	284 1	1354 3	N	414	334 1	7 8			578
						186 4	455 9							
*03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	436 1	3046 3	N	613	730 1	14 8			447
						66 4	674 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
GEORGE 1		WELL #:		3H	RRCID ->	285795	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.10879	- 21718		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	DLQ	G-10	62496	-0-	62496	187640	59289	3	160	4	Y	2770	2788	0	49
							3047	9							
11	DLQ	G-10	59697	-0-	59697	247337	56521	3	137	4	Y	2763	2776	0	36
							3039	9							
12	DLQ	G-10	59940	-0-	59940	307277	55333	3	1682	4	Y	2659	2656	0	39
							2925	9							
01	367422	X	60145	-0-	-307277	-0-	55992	3	1201	4	Y	2684	2639	0	84
							2952	9							
02	35822	X	35822	-0-	-0-	-0-	32918	3	1297	4	Y	1461	1392	0	153
							1607	9							
03	56947	X	NO RPT	-0-	-56947	-0-					Y	NO RPT			153

GEORGE 1		WELL #:		2H	RRCID ->	285796	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.11260	- 22457		
10	DLQ	G-10	68687	-0-	68687	210107	62501	3	2886	4	Y	3000	3023	0	54
							3300	9							
11	DLQ	G-10	65945	-0-	65945	276052	62128	3	518	4	Y	2999	3013	0	40
							3299	9							
12	DLQ	G-10	66873	-0-	66873	342925	59060	3	4547	4	Y	2969	2965	0	44
							3266	9							
01	409134	X	66209	-0-	-342925	-0-	60562	3	2434	4	Y	2921	2873	0	92
							3213	9							
02	42157	X	42157	-0-	-0-	-0-	35310	3	5019	4	Y	1662	1580	0	174
							1828	9							
03	63085	X	NO RPT	-0-	-63085	-0-					Y	NO RPT			174

GEORGE 1		WELL #:		4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11130	- 22000		
10	DLQ	G-10	54696	-0-	54696	164286	47337	3	4612	4	Y	2497	2515	0	45
							2747	9							
11	DLQ	G-10	52081	-0-	52081	216367	48208	3	1501	4	Y	2156	2173	0	28
							2372	9							
12	DLQ	G-10	51849	-0-	51849	268216	48176	3	1464	4	Y	2008	2006	0	30
							2209	9							
01	319880	X	51664	-0-	-268216	-0-	48679	3	864	4	Y	1928	1898	0	60
							2121	9							
02	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	35722	3	1771	4	Y	1288	1213	0	135
							1417	9							
03	50716	X	NO RPT	-0-	-50716	-0-					Y	NO RPT			135

CBR 22		WELL #:		11H	RRCID ->	285849	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.10826	- 15610		
10	31587	X	11658	-0-	-19929	-0-	628	1	9294	3	Y	1305	1240	0	23
							300	4	1436	9					8
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	612	1	8893	3	Y	1264	1266	0	17
							142	4	1390	9					8
12	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	659	1	8053	3	Y	1291	1114	0	30
							442	4	1420	9					8
01	9424	X	8656	-0-	-768	-0-	565	1	6637	3	Y	1232	1313	0	32
							99	4	1355	9					8
*02	8512	X	3836	-0-	-4676	-0-	250	1	2949	3	Y	499	500	0	12
							88	4	549	9					8
03	9424	X	9276	-0-	-148	-0-	523	1	7109	3	Y	1318	1251	0	30
							194	4	1450	9					8

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	29813 X	5039	-0-	-24774	-0-	568	1	2714	3	Y	1415	1371	0	8	8	97
						200	4	1557	9							
11	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	682	1	11132	3	Y	1509	1501	0	22	8	83
						125	4	1660	9							
12	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	782	1	9472	3	Y	1413	1224	0	35	8	237
						185	4	1554	9							
01	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	776	1	11562	3	Y	1596	1645	0	55	8	133
						88	4	1756	9							
02	10248 X	7126	-0-	-3122	-0-	331	1	5945	3	Y	725	703	0	25	8	130
						52	4	798	9							
*03	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	768	1	13014	3	Y	1860	1757	0	53	8	180
						260	4	2046	9							
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531						
10	36195 X	12113	-0-	-24082	-0-	605	1	9862	3	Y	1344	1281	0	23	8	91
						168	4	1478	9							
11	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	418	1	613	3	Y	1080	1109	0	2	8	60
						119	4	1188	9							
12	10137 X	6223	-0-	-3914	-0-	606	1	4063	3	Y	1188	1030	0	17	8	201
						247	4	1307	9							
01	10137 X	10120	-0-	-17	-0-	695	1	7687	3	Y	1450	1492	0	37	8	122
						143	4	1595	9							
*02	9156 X	2903	-0-	-6253	-0-	224	1	2089	3	Y	500	522	0	9	8	91
						40	4	550	9							
03	10137 X	8599	-0-	-1538	-0-	592	1	6312	3	Y	1341	1273	0	28	8	131
						220	4	1475	9							
CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553						
10	11625 X	8930	-0-	-2695	-0-	806	1	6016	3	N	1487	1906	1	16	8	347
						472	4	1636	9							
11	10560 X	10096	-0-	-464	-0-	894	1	7057	3	N	1725	1508	1	15	8	549
						247	4	1898	9							
12	12214 X	7679	-0-	-4535	-0-	750	1	3818	3	N	1433	1573	1	20	8	389
						1535	4	1576	9							
01	12214 X	7996	-0-	-4218	-0-	631	1	5415	3	N	1393	1129	1	28	8	625
						418	4	1532	9							
02	11032 X	7567	-0-	-3465	-0-	562	1	5452	3	N	1270	1493	1	23	8	379
						156	4	1397	9							
03	10447 X	9980	-0-	-467	-0-	846	1	7054	3	N	1705	1565	1	31	8	488
						204	4	1876	9							
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550						
10	31730 X	8871	-0-	-22859	-0-	765	1	6298	3	Y	1448	1408	0	17	8	113
						215	4	1593	9							
11	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	817	1	6808	3	Y	1552	1463	0	14	8	188
						41	4	1707	9							
12	7409 X	5574	-0-	-1835	-0-	777	1	3531	3	Y	1083	1051	0	15	8	205
						75	4	1191	9							
01	7409 X	3351	-0-	-4058	-0-	654	1	1834	3	Y	718	784	0	11	8	128
						73	4	790	9							
02	6692 X	953	-0-	-5739	-0-	173	1	468	3	Y	259	339	0	3	8	45
						27	4	285	9							
*03	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	933	1	9026	3	Y	2105	2003	0	38	8	109
						16	4	2316	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	901 1	9783 3	88 4	2890 9	N	2627	1808 1	24 8		1278	
11	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	907 1	9673 3	65 4	3081 9	N	2801	3353 1	19 8		707	
12	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	946 1	9363 3	614 4	2845 9	N	2586	2702 1	36 8		555	
01	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	828 1	7874 3	117 4	2760 9	N	2509	2556 1	39 8		469	
02	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	589 1	5535 3	645 4	2097 9	N	1906	1490 1	25 8		860	
*03	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	936 1	10681 3	152 4	3304 9	N	3004	3085 1	45 8		734	
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609						
10	29067 X	9918	-0-	-19149	-0-	791 1	7961 3	356 4	810 9	Y	736	700 0	21 8		56	
11	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	824 1	8331 3	65 4	763 9	Y	694	651 0	16 8		83	
12	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	612 1	2280 3	5948 4	760 9	Y	691	617 0	30 8		127	
01	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	803 1	7142 3	87 4	824 9	Y	749	712 0	35 8		129	
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	520 1	4575 3	89 4	516 9	Y	469	500 0	19 8		79	
*03	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	784 1	7466 3	14 4	801 9	Y	728	738 0	32 8		37	
TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96	
BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861						
10	2666 X	81	-0-	-2585	-0-	7 4	74 9			N	67				198	
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-				198	
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				198	
01	2666 X	360	-0-	-2306	-0-	218 3	20 4	122 9		N	111	1 8		308		
02	2408 X	1240	-0-	-1168	-0-	970 3	26 4	244 9		N	222	4 8		526		
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				526	
CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680						
10	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	872 1	10409 3	268 4	1838 9	N	1671	1529 1	25 8		410	
11	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	798 1	11389 3	93 4	1725 9	N	1568	1745 1	22 8		211	
12	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	943 1	11762 3	59 4	1878 9	N	1707	1157 1	43 8		718	
01	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	917 1	12190 3	48 4	1924 9	N	1749	1759 1	58 8		650	
02	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	620 1	7668 3	141 4	1256 9	N	1142	1524 1	31 8		237	
*03	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	929 1	11701 3	58 4	1698 9	N	1544	1367 1	49 8		365	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BUNIN 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285905		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		17094 X	5966	-0-	-11128	-0-	4287 3	15 4	Y	Y	1513	1866 1	10 8		139
							1664 9								
11		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	2381 3	81 4	Y	Y	2044	2092 1	4 8		87
							2248 9								
12		6820 X	3877	-0-	-2943	-0-	2607 3	37 4	Y	Y	1121	1040 1	9 8		159
							1233 9								
01		5952 X	1860	-0-	-4092	-0-	1674 3	56 4	Y	Y	118	252 1	8 8		17
							130 9								
02		5376 X	506	-0-	-4870	-0-	278 3	81 4	Y	Y	134	126 1	1 8		24
							147 9								
03		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				Y	NO RPT				24

CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720					
10		29267 X	10759	-0-	-18508	-0-	655 1	8516 3	Y	Y	1088	1031 0	21 8		74
							391 4	1197 9							
11		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	578 1	6965 3	Y	Y	960	967 0	14 8		53
							326 4	1056 9							
12		8370 X	6086	-0-	-2284	-0-	468 1	3396 3	Y	Y	674	596 0	18 8		113
							1481 4	741 9							
01		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	602 1	6279 3	Y	Y	937	939 0	33 8		78
							747 4	1031 9							
02		7560 X	3691	-0-	-3869	-0-	263 1	2854 3	Y	Y	339	343 0	13 8		61
							201 4	373 9							
*03		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	616 1	7516 3	Y	Y	1070	995 0	33 8		103
							472 4	1177 9							

CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690					
10		26129 X	8489	-0-	-17640	-0-	848 1	6406 3	Y	Y	1070	1032 0	17 8		83
							58 4	1177 9							
11		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	850 1	6720 3	Y	Y	1084	1022 0	14 8		131
							51 4	1192 9							
12		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	950 1	5406 3	Y	Y	891	833 0	22 8		167
							171 4	980 9							
01		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	935 1	6348 3	Y	Y	1066	1012 0	34 8		187
							399 4	1173 9							
02		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	769 1	5831 3	Y	Y	751	785 0	26 8		127
							448 4	826 9							
*03		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	889 1	7075 3	Y	Y	963	1010 0	31 8		49
							15 4	1059 9							

HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300					
10		194369 X	81607	-0-	-112762	-0-	69259 3	950 4	Y	Y	10362	10316 0			123
							11398 9								
11		65609 X	65609	-0-	-0-	-0-	57268 3	112 4	Y	Y	7481	7497 0			107
							8229 9								
12		65324 X	65324	-0-	-0-	-0-	55197 3	1617 4	Y	Y	7736	7752 0			91
							8510 9								
01		63537 X	63537	-0-	-0-	-0-	55102 3	624 4	Y	Y	7101	7075 0			117
							7811 9								
02		44996 X	44433	-0-	-563	-0-	38751 3	413 4	Y	Y	4790	4709 0			198
							5269 9								
03		49817 X	NO RPT	-0-	-49817	-0-				Y	NO RPT				198

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
FIVER STATE 18		WELL #:		1H	RRCID ->	286084	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	11306	-	15988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		70147 X	29377	-0-	-40770	-0-	22068 3	2991 4	Y	3925	4139 0	261			
							4318 9								
11		30271 X	30271	-0-	-0-	-0-	26101 3	323 4	Y	3497	3424 0	334			
							3847 9								
12		26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	22513 3	252 4	Y	3591	3585 0	340			
							3950 9								
01		24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	20099 3	146 4	Y	3738	3728 0	350			
							4112 9								
02		11004 X	5560	-0-	-5444	-0-	4551 3	34 4	Y	886	1027 0	209			
							975 9								
03		12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			Y	NO RPT		209			

CBR 6		WELL #:		1H	RRCID ->	286093	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10710	PERF.	11301	-	15437
10		14756 X	13852	-0-	-904	-0-	406 1	10474 3	N	1825	1951 1	27 8	280		
							964 4	2008 9							
11		14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	417 1	11299 3	N	1856	1557 1	22 8	557		
							601 4	2042 9							
12		14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	404 1	11457 3	N	1921	1773 1	43 8	662		
							954 4	2113 9							
01		15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	417 1	12333 3	N	1914	2159 1	57 8	360		
							290 4	2105 9							
02		13412 X	10183	-0-	-3229	-0-	226 1	8217 3	N	1211	1173 1	29 8	369		
							408 4	1332 9							
03		14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-			N	NO RPT		369			

MAC STATE 20		WELL #:		1H	RRCID ->	286127	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.	11282	-	15930
10		61346 X	35077	-0-	-26269	-0-	30466 3	4611 9	Y	4192	4082 0	259			
							964 4	2008 9							
11		34077 X	34077	-0-	-0-	-0-	29361 3	4716 9	Y	4287	4357 0	189			
							417 1	11299 3							
12		32826 X	32826	-0-	-0-	-0-	28556 3	4270 9	Y	3882	3819 0	252			
							601 4	2042 9							
01		32286 X	32286	-0-	-0-	-0-	28088 3	4198 9	Y	3816	3840 0	228			
							19733 3	3142 9	Y	2856	2873 0	211			
02		22875 X	22875	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		211			
03		14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-			Y	NO RPT		211			

CBR 4		WELL #:		3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.	11028	-	15773
10		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	895 1	8662 3	N	1199	1177 1	22 8	269		
							7 4	1319 9							
11		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	886 1	9306 3	N	1250	956 1	18 8	545		
							5 4	1375 9							
12		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	901 1	8818 3	N	1244	1368 1	32 8	389		
							47 4	1368 9							
01		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	935 1	8628 3	N	1223	1329 1	42 8	241		
							13 4	1345 9							
02		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	655 1	6137 3	N	864	962 1	25 8	118		
							4 4	950 9							
*03		11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	943 1	8879 3	N	1180	784 1	38 8	476		
							23 4	1298 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 28		WELL #: 3H		RRCID -> 286282		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	885 1	1005 3	N		1126	1136 1	7 8	404
							1315 4	1239 9						
11		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	871 1	1128 3	N		1089	1130 1	6 8	357
							1265 4	1198 9						
12		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	843 1	3240 4	N		1163	1147 1	14 8	359
							1279 9							
01		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	946 1	570 3	N		1325	1154 1	15 8	515
							2010 4	1458 9						
*02		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	392 1	235 3	N		433	379 1	3 8	566
							313 4	476 9						
*03		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	858 1	2467 3	N		1247	1081 1	14 8	718
							257 4	1372 9						

CBR 32		WELL #: 6H		RRCID -> 286283		COMPL. DATE 07/29/2014				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943				
10		31533 X	11006	-0-	-20527	-0-	914 1	7969 3	Y		1724	1926 1	21 8	274
							227 4	1896 9						
11		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	880 1	8085 3	Y		1654	1532 1	16 8	380
							248 4	1819 9						
12		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	862 1	7934 3	Y		1646	1570 1	31 8	425
							203 4	1811 9						
01		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	910 1	8098 3	Y		1728	1763 1	41 8	349
							265 4	1901 9						
02		7028 X	6424	-0-	-604	-0-	539 1	4314 3	Y		1236	1136 1	19 8	430
							211 4	1360 9						
03		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y		NO RPT			430

COVINGTON 46		WELL #: 2H		RRCID -> 286298		COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238				
10		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	926 1	3549 3	N		702	725 1		336
							79 4	772 9						
11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	854 1	3228 3	N		643	739 1		240
							84 4	707 9						
12		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	941 1	3184 3	N		662	347 1		555
							74 4	728 9						
01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	924 1	1875 3	N		643	742 1		456
							73 4	707 9						
02		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	679 1	1364 3	N		472	578 1		350
							57 4	519 9						
03		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N		NO RPT			350

LINDSAY 10		WELL #: 8H		RRCID -> 286299		COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953				
10		11532 X	2147	-0-	-9385	-0-	890 1	69 4	Y		1080	1052 0		753
							1188 9							
11		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	915 1	2284 3	Y		1171	1228 0		696
							81 4	1288 9						
12		6169 X	3035	-0-	-3134	-0-	923 1	1217 4	Y		814	712 0		798
							895 9							
01		6169 X	2046	-0-	-4123	-0-	778 1	711 4	Y		506	616 0		688
							557 9							
02		4256 X	1046	-0-	-3210	-0-	472 1	93 4	Y		437	393 0		732
							481 9							
03		4712 X	4338	-0-	-374	-0-	843 1	2735 3	Y		648	617 0		763
							47 4	713 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 17H		RRCID -> 286300		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	36912 X	12157	-0-	-24755	-0-	951 1	10158 3	84 4	964 9	Y	876	836 0	25 8	67	
11	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	933 1	9911 3	85 4	909 9	Y	826	774 0	20 8	99	
12	13268 X	11299	-0-	-1969	-0-	1029 1	7372 3	1934 4	964 9	Y	876	779 0	34 8	162	
01	12741 X	10938	-0-	-1803	-0-	1024 1	8686 3	111 4	1117 9	Y	1015	958 0	43 8	176	
02	11200 X	9928	-0-	-1272	-0-	807 1	8102 3	228 4	791 9	Y	719	742 0	33 8	120	
03	12245 X	10471	-0-	-1774	-0-	932 1	8643 3	16 4	880 9	Y	800	843 0	37 8	40	
RED BLUFF 13		WELL #: 5H		RRCID -> 286303		COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841					
10	6510 X	5651	-0-	-859	-0-	938 1	3419 3	228 4	1066 9	N	969	737 1	10 8	487	
11	6300 X	5709	-0-	-591	-0-	887 1	3603 3	187 4	1032 9	N	938	1133 1	8 8	284	
12	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	931 1	3029 3	896 4	1051 9	N	955	769 1	16 8	454	
01	5735 X	4983	-0-	-752	-0-	903 1	2916 3	210 4	954 9	N	867	985 1	18 8	318	
02	5320 X	3286	-0-	-2034	-0-	697 1	1379 3	373 4	837 9	N	761	786 1	9 8	284	
03	5921 X	5848	-0-	-73	-0-	904 1	3714 3	128 4	1102 9	N	1002	974 1	18 8	294	
ROBINSON 5		WELL #: 6H		RRCID -> 286304		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388					
10	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	425 1	11517 3	32 4	2486 9	N	2260	2257 1	27 8	481	
11	12780 X	12657	-0-	-123	-0-	413 1	9892 3	14 4	2338 9	N	2125	2142 1	18 8	446	
12	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	419 1	11542 3	266 4	2331 9	N	2119	2141 1	40 8	384	
01	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	435 1	11823 3	141 4	2476 9	N	2251	1964 1	54 8	617	
02	13048 X	10670	-0-	-2378	-0-	312 1	7664 3	312 1	7664 3	N	1550	1763 1	33 8	371	
03	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-	989 4	1705 9			N	NO RPT			371	
RED BLUFF 7		WELL #: 1H		RRCID -> 286305		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602					
10	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	912 1	5125 3	135 4	1355 9	N	1232	1144 1	14 8	443	
11	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	900 1	5013 3	127 4	1301 9	N	1183	1112 1	11 8	503	
12	7595 X	7107	-0-	-488	-0-	893 1	4847 3	121 4	1246 9	N	1133	1158 1	20 8	458	
01	7595 X	7481	-0-	-114	-0-	914 1	5029 3	137 4	1401 9	N	1274	1181 1	27 8	524	
02	6860 X	5516	-0-	-1344	-0-	683 1	3751 3	96 4	986 9	N	896	979 1	17 8	424	
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			424	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 9		WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6919 X	2505	-0-	-4414	-0-	1796	3	204	4	Y	459	465	0		26
11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	505	9	1807	3	Y	452	470	0		8
12	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	497	9	896	3	Y	332	333	0		7
01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	365	9	3052	3	Y	879	872	0		14
02	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	967	9	1475	3	Y	449	452	0		11
*03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	494	9	3221	3	Y	829	827	0		13
						912	9								
LINDSAY 9		WELL #: 4H		RRCID -> 286307		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848					
10	21858 X	7759	-0-	-14099	-0-	1296	1	4114	3	Y	1455	1430	0		191
11	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	748	4	1222	1	Y	1273	1332	0		132
12	6262 X	5340	-0-	-922	-0-	442	4	1172	1	Y	1228	1224	0		136
01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	580	4	526	1	Y	1378	1383	0		131
02	5656 X	4952	-0-	-704	-0-	2386	4	327	1	Y	827	828	0		130
*03	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	2083	4	530	1	Y	1177	1287	0		20
						922	4	1295	9						
LINDSAY 9		WELL #: 5H		RRCID -> 286308		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086					
10	34686 X	11007	-0-	-23679	-0-	834	1	7793	3	Y	1969	1947	0		111
11	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	214	4	915	1	Y	2072	2145	0	1 8	37
12	10168 X	7512	-0-	-2656	-0-	223	4	751	1	Y	1648	1648	0		37
01	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	191	4	890	1	Y	1878	1886	0		29
02	9184 X	8315	-0-	-869	-0-	223	4	631	1	Y	1381	1376	0		34
*03	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	149	4	903	1	Y	1947	1951	0		30
						209	4	2142	9						
PECOS STATE 46		WELL #: 3H		RRCID -> 286309		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867					
10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	833	1	3947	3	N	1551	1523	1	11 8	503
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	167	4	299	1	N	738	969	1	3 8	269
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	79	4	565	1	N	362	370	1	6 8	255
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	39	4	679	1	N	478	378	1	7 8	348
02	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	59	4	562	1	N	459	392	1	6 8	409
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54	4	505	9	N	NO RPT				409

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 46			//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 4H		RRCID -> 286310	COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH 10401	PERF.11084		- 14900			
10		4176 X	4176	-0-	-0-	384	1	2792	3	N	828	697	1	7	8	430
11		5019 X	5019	-0-	-0-	89	4	911	9							
12		1853 X	1853	-0-	-0-	390	1	3565	3	N	881	926	1	7	8	378
01		532 X	532	-0-	-0-	95	4	969	9							
02		456 X	456	-0-	-0-	306	1	1013	3	N	443	379	1	5	8	437
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	47	4	487	9							
						299	1	21	4	N	193	373	1	1	8	256
						212	9									
						195	1	23	4	N	216	1	8			471
						238	9									
										N	NO RPT					471
CBR 41-44A			WELL #: 1H		RRCID -> 286320	COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10208	PERF.10720		- 20645			
10		110388 X	36383	-0-	-74005	728	1	27868	3	Y	6024	5943	0	68	8	88
11		29189 X	29189	-0-	-0-	1161	4	6626	9							
12		27472 X	27472	-0-	-0-	731	1	21345	3	Y	5310	5301	0	42	8	55
01		34596 X	34596	-0-	-0-	1272	4	5841	9							
*02		22941 X	22941	-0-	-0-	922	1	20169	3	Y	4610	4554	0	76	8	35
03		15810 X	NO RPT	-0-	-15810	1310	4	5071	9							
						865	1	26414	3	Y	5617	5466	0	125	8	61
						1138	4	6179	9							
						570	1	17700	3	Y	3725	3680	0	69	8	37
						573	4	4098	9							
										Y	NO RPT					37
LOUIS STATE 24			WELL #: 1H		RRCID -> 286343	COMPL. DATE 12/10/2016				TOTAL DEPTH 11506	PERF.11766		- 16420			
10		104562 X	26544	-0-	-78018	24232	3	301	4	Y	1828	1865	0			61
11		26605 X	26605	-0-	-0-	2011	9									
12		44984 X	44984	-0-	-0-	25058	3	1547	9	Y	1406	1304	0	34	8	129
01		39184 X	34999	-0-	-4185	42281	3	57	4	Y	2405	2429	0	34	8	71
02		32340 X	29160	-0-	-3180	2646	9									
03		39184 X	NO RPT	-0-	-39184	32037	3	2962	9	Y	2693	2684	0			80
						19787	3	7109	4	Y	2058	2031	0	8	8	99
						2264	9									
										Y	NO RPT					99
CBR 41-44C			WELL #: 3H		RRCID -> 286360	COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10320	PERF.10738		- 20829			
10		199737 X	64301	-0-	-135436	996	1	48343	3	Y	7779	7630	0	121	8	113
11		57624 X	57624	-0-	-0-	6405	4	8557	9							
12		55596 X	55596	-0-	-0-	1089	1	44424	3	Y	6891	6844	0	89	8	71
*01		68988 X	68988	-0-	-0-	4531	4	7580	9							
*02		47264 X	43137	-0-	-4127	1232	1	36868	3	Y	6948	6809	0	158	8	52
03		52328 X	NO RPT	-0-	-52328	9853	4	7643	9							
						1154	1	51960	3	Y	7280	6986	0	268	8	78
						7866	4	8008	9							
						843	1	35235	3	Y	5026	4915	0	139	8	50
						1530	4	5529	9							
										Y	NO RPT					50
COVINGTON 46			WELL #: 3H		RRCID -> 286362	COMPL. DATE 01/16/2015				TOTAL DEPTH 10057	PERF.10510		- 14788			
10		8215 X	33	-0-	-8182	32	1	1	9	N	1	191	1			190
11		8220 X	-0-	-0-	-8220					N	-0-					190
12		8494 X	-0-	-0-	-8494					N	-0-					190
01		8494 X	-0-	-0-	-8494					N	-0-					190
02		6160 X	-0-	-0-	-6160					N	-0-					190
03		31 X	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT					190

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CIRCE STATE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11620	- 16050			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		50939 X	16834	-0-	-34105	-0-	14720	3	2114	9	Y	1922	1936	0	113
11		16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	13808	3	2324	9	Y	2113	1767	0	152
12		16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	13687	3	81	4	Y	2272	1968	0	122
							2499	9							
01		15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	13364	3	21	4	Y	1915	1904	0	133
							2107	9							
02		13384 X	12274	-0-	-1110	-0-	7133	3	3451	4	Y	1536	1345	0	241
							1690	9					83	8	
03		14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT			241

LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12562	- 16964			
10		85349 X	27719	-0-	-57630	-0-	872	1	24863	3	Y	1157	1270	0	178
							711	4	1273	9					
11		14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	832	1	11913	3	Y	1119	1101	0	195
							530	4	1231	9					
12		30876 X	21438	-0-	-9438	-0-	933	1	15480	3	Y	1245	1334	0	105
							3655	4	1370	9					
01		30876 X	25829	-0-	-5047	-0-	921	1	22428	3	Y	1216	1163	0	158
							1142	4	1338	9					
02		27888 X	18477	-0-	-9411	-0-	610	1	15906	3	Y	796	868	0	85
							1085	4	876	9					
03		27714 X	26300	-0-	-1414	-0-	946	1	23895	3	Y	1229	1241	0	72
							107	4	1352	9					

CY 41		WELL #:		1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10886	- 15593			
10		26474 X	22468	-0-	-4006	-0-	17892	3	495	4	N	3710	3632	0	170
							4081	9							
11		24900 X	21863	-0-	-3037	-0-	17380	3	502	4	N	3619	3584	0	173
							3981	9							
12		25730 X	20512	-0-	-5218	-0-	15707	3	875	4	N	3573	3524	0	167
							3930	9							
01		25730 X	23906	-0-	-1824	-0-	18758	3	935	4	N	3830	3817	0	94
							4213	9							
*02		20412 X	15130	-0-	-5282	-0-	11253	3	1426	4	N	2228	2179	0	96
							2451	9							
03		22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT			96

GOLDEN 68		WELL #:		2H	RRCID ->	286384	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11602	- 20950			
10		43121 X	39713	-0-	-3408	-0-	29527	3	2237	4	N	7226	7089	1	761
							7949	9							
11		47477 X	47477	-0-	-0-	-0-	38386	3	494	4	N	7815	7792	1	784
							8597	9							
12		48619 X	48619	-0-	-0-	-0-	33273	3	6477	4	N	8063	7955	1	892
							8869	9							
01		54417 X	54417	-0-	-0-	-0-	8011	1	31203	3	N	7887	8254	1	525
							6527	4	8676	9					
02		38948 X	25761	-0-	-13187	-0-	15556	3	5049	4	N	4687	3906	1	1306
							5156	9							
03		43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					N	NO RPT			1306

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HATTIE 3		WELL #: 451H		RRCID -> 286425		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	54392	-0-	54392	165276	47736 3	3236 4	Y	3109	3121 0		37	
11	DLQ G-10	50890	-0-	50890	216166	3420 9	675 4	Y	3095	3088 0		44	
12	266917 X	50751	-0-	-216166	-0-	46810 3	1721 4	Y	2538	2552 0		30	
01	50625 X	50625	-0-	-0-	-0-	3405 9	656 4	Y	2440	2430 0		40	
02	43764 X	31159	-0-	-12605	-0-	47285 3	1025 4	Y	1531	1508 0		63	
03	48453 X	NO RPT	-0-	-48453	-0-	2684 9		Y	NO RPT			63	
	CBR 41-44B			WELL #: 2H	RRCID -> 286451	COMPL. DATE 01/15/2019				TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813			
10	DLQ G-10	39365	-0-	39365	127694	767 1	31178 3	Y	5537	5450 0	72 8	81	
11	DLQ G-10	36834	-0-	36834	164528	1329 4	6091 9	Y	5097	5070 0	56 8	52	
12	201089 X	36561	-0-	-164528	-0-	829 1	28037 3	Y	5110	5019 0	105 8	38	
01	40183 X	40183	-0-	-0-	-0-	2361 4	5607 9	Y	5519	5347 0	150 8	60	
*02	29764 X	26585	-0-	-3179	-0-	1053 1	28061 3	Y	3529	3470 0	84 8	35	
03	32953 X	NO RPT	-0-	-32953	-0-	1826 4	5621 9	Y	NO RPT			35	
	HATTIE 3			WELL #: 4H	RRCID -> 286459	COMPL. DATE 07/04/2019				TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943			
10	143426 X	48977	-0-	-94449	-0-	43834 3	1078 4	Y	3695	3703 0		44	
11	44898 X	44898	-0-	-0-	-0-	4065 9	101 4	Y	3319	3316 0		47	
12	45398 X	45398	-0-	-0-	-0-	41146 3	795 4	Y	3533	3539 0		41	
01	45433 X	45433	-0-	-0-	-0-	3651 9	210 4	Y	3466	3450 0		57	
02	38304 X	19614	-0-	-18690	-0-	40717 3	134 4	Y	1542	1535 0		64	
03	42408 X	NO RPT	-0-	-42408	-0-	3886 9		Y	NO RPT			64	
	CBR 44A			WELL #: 1H	RRCID -> 286507	COMPL. DATE 06/19/2014				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770			
10	15500 X	14085	-0-	-1415	-0-	11689 3	225 4	N	1974	1767 1	27 8	589	
11	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	2171 9	289 4	N	2578	2478 1	23 8	666	
12	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	12344 3	349 4	N	2051	2325 1	49 8	343	
01	14136 X	9256	-0-	-4880	-0-	2836 9	223 4	N	1953	1944 1	31 8	321	
02	14448 X	11648	-0-	-2800	-0-	14065 3	250 4	N	1816	1764 1	36 8	337	
03	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-	2256 9		N	NO RPT			337	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 6		WELL #: 3H		RRCID -> 286515		COMPL. DATE 03/12/2016				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	13733 X	12475	-0-	-1258	-0-	922	1	9344	3	N	2000	1908	1	23 8	924
						9	4	2200	9						
11	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	915	1	10852	3	N	1948	2481	1	21 8	370
						17	4	2143	9						
12	13950 X	11015	-0-	-2935	-0-	926	1	7841	3	N	2044	1547	1	30 8	837
						2248	9								
01	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	946	1	11779	3	N	2082	2355	1	56 8	508
						45	4	2290	9						
02	12992 X	10997	-0-	-1995	-0-	668	1	8525	3	N	1536	1578	1	34 8	432
						114	4	1690	9						
03	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT				432

LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882					
10	55347 X	9326	-0-	-46021	-0-	334	1	4629	3	Y	3943	3852	0		255
						26	4	4337	9						
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	47	1	868	9	Y	789	995	0		49
12	29667 X	-0-	-0-	-29667	-0-					Y	-0-	49	0		-0-
01	27652 X	11116	-0-	-16536	-0-	397	1	6695	3	Y	3124	2920	0		204
						588	4	3436	9						
02	17164 X	14217	-0-	-2947	-0-	427	1	10110	3	Y	2877	2790	0		291
						515	4	3165	9						
*03	21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	409	1	16661	3	Y	3877	3948	0	1 8	219
						262	4	4265	9						

CBR 41-44E		WELL #: 5H		RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981					
10	254813 X	88789	-0-	-166024	-0-	1263	1	71962	3	Y	11090	10870	0	174 8	161
						3365	4	12199	9						
11	82144 X	82144	-0-	-0-	-0-	1393	1	67763	3	Y	9102	9041	0	129 8	93
						2976	4	10012	9						
12	86551 X	86551	-0-	-0-	-0-	1941	1	70817	3	Y	9761	9524	0	257 8	73
						3056	4	10737	9						
01	96505 X	96505	-0-	-0-	-0-	1699	1	82248	3	Y	9884	9475	0	376 8	106
						1686	4	10872	9						
*02	68236 X	55995	-0-	-12241	-0-	1033	1	43797	3	Y	6489	6350	0	180 8	65
						4027	4	7138	9						
03	75547 X	NO RPT	-0-	-75547	-0-					Y	NO RPT				65

CBR 41-44F		WELL #: 6H		RRCID -> 286548		COMPL. DATE 03/30/2019				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860					
10	144552 X	45486	-0-	-99066	-0-	677	1	33412	3	Y	7252	7142	0	82 8	106
						3420	4	7977	9						
11	46391 X	46391	-0-	-0-	-0-	756	1	34340	3	Y	7055	7019	0	69 8	73
						3534	4	7761	9						
12	45448 X	45448	-0-	-0-	-0-	1050	1	32269	3	Y	6789	6682	0	129 8	51
						4661	4	7468	9						
01	52782 X	52782	-0-	-0-	-0-	1014	1	41699	3	Y	7163	6939	0	197 8	78
						2190	4	7879	9						
*02	40040 X	31187	-0-	-8853	-0-	639	1	24107	3	Y	4316	4254	0	97 8	43
						1693	4	4748	9						
03	44330 X	NO RPT	-0-	-44330	-0-					Y	NO RPT				43

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623										
CBR 41-44G			WELL #:	7H	RRCID -> 286549	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10245	PERF.10783	- 20814		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	77517 X	22553	-0-	-54964	-0-	555 1	17872 3	Y	2999	2948 0	44 8	44	
						827 4	3299 9						
11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	349 1	5236 3	Y	1070	1092 0	11 8	11	
						483 4	1177 9						
12	27993 X	10830	-0-	-17163	-0-	519 1	7705 3	Y	1744	1712 0	30 8	13	
						688 4	1918 9						
01	27993 X	6694	-0-	-21299	-0-	279 1	4693 3	Y	1330	1305 0	23 8	15	
						259 4	1463 9						
*02	25172 X	22176	-0-	-2996	-0-	541 1	17744 3	Y	2973	2888 0	70 8	30	
						621 4	3270 9						
03	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-			Y	NO RPT			30	

LINDSAY 9			WELL #:	1H	RRCID -> 286551	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	11446	PERF.12635	- 15893		
10	17203 X	2982	-0-	-14221	-0-	2306 3	90 4	Y	533	524 0		30	
						586 9							
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	1922 3	61 4	Y	459	481 0		8	
						505 9							
12	2914 X	2324	-0-	-590	-0-	1514 3	289 4	Y	474	471 0		11	
						521 9							
01	2914 X	2261	-0-	-653	-0-	1630 3	133 4	Y	453	457 0		7	
						498 9							
02	2632 X	1018	-0-	-1614	-0-	774 3	22 4	Y	202	204 0		5	
						222 9							
03	2914 X	2361	-0-	-553	-0-	1858 3	45 4	Y	416	415 0		6	
						458 9							

LINDSAY 10-15I-55-1			WELL #:	424H	RRCID -> 286613	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11723	- 19231		
10	100473 X	30515	-0-	-69958	-0-	702 1	27056 3	Y	2429	2401 0	1 8	157	
						85 4	2672 9						
11	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	803 1	20824 3	Y	2446	2449 0	1 8	153	
						118 4	2691 9						
12	40982 X	23168	-0-	-17814	-0-	923 1	19487 3	Y	2429	2365 0	1 8	216	
						86 4	2672 9						
01	38223 X	23125	-0-	-15098	-0-	885 1	18997 3	Y	2806	2839 0		183	
						156 4	3087 9						
02	29624 X	19467	-0-	-10157	-0-	656 1	15634 3	Y	1983	1964 0	1 8	201	
						996 4	2181 9						
03	30504 X	28662	-0-	-1842	-0-	674 1	24285 3	Y	3272	3287 0	1 8	185	
						104 4	3599 9						

CBR 4			WELL #:	2H	RRCID -> 286673	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	10876	PERF.11398	- 15270		
10	9517 X	73	-0-	-9444	-0-	15 1	57 3	N	1			144	
						1 9							
11	403 X	52	-0-	-351	-0-	5 1	30 3	N	9			153	
						7 4	10 9						
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1669 4	7 9	N	6	6 8		153	
01	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	768 1	10430 3	N	2059	1888 1	49 8	275	
						16 4	2265 9						
02	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	651 1	8995 3	N	1624	1523 1	42 8	334	
						1843 4	1786 9						
*03	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	725 1	8757 3	N	1688	1567 1	37 8	418	
						8 4	1857 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
TITAN STATE 16		WELL #: 411H		RRCID -> 286681		COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		33238 X	8401	-0-	-24837	-0-	1071 1	369 4		Y	6328	6148 0		180
							6961 9							
11		17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	796 1	13252 3		Y	3182	3212 0		150
							62 4	3500 9						
12		26071 X	23934	-0-	-2137	-0-	823 1	18599 3		Y	3942	3974 0		118
							176 4	4336 9						
01		26725 X	26725	-0-	-0-	-0-	857 1	21369 3		Y	4087	4075 0		130
							3 4	4496 9						
02		17267 X	17267	-0-	-0-	-0-	663 1	13219 3		Y	3070	3059 0		141
							8 4	3377 9						
03		23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-				Y	NO RPT			141

TITAN STATE 16		WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019				TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595				
10		15505 X	1230	-0-	-14275	-0-	543 1	9 4		Y	616	598 0		18
							678 9							
11		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	416 1	3333 3		Y	1271	1229 0		60
							1398 9							
12		15066 X	6155	-0-	-8911	-0-	449 1	4539 3		Y	1061	1089 0		32
							1167 9							
01		14260 X	5781	-0-	-8479	-0-	381 1	4426 3		Y	885	889 0		28
							974 9							
02		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	435 1	4273 3		Y	694	690 0		32
							4 4	763 9						
03		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				Y	NO RPT			32

TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663				
10		9705 X	542	-0-	-9163	-0-	155 1	387 9		Y	352	507 0		10
							500 1	5030 3		Y	3637	3475 0		172
							4001 9							
12		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	497 1	6193 3		Y	2892	2976 0		88
							3181 9							
01		11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	531 1	7772 3		Y	2630	2634 0		84
							2893 9							
02		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	500 1	5999 3		Y	2013	2004 0		93
							1001 4	2214 9						
03		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT			93

MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779				
10		38187 X	38187	-0-	-0-	-0-	32997 3	162 4		N	4571	4788 0		75
							5028 9							
11		33120 X	30058	-0-	-3062	-0-	25445 3	134 4		N	4072	3937 0		210
							4479 9							
12		34224 X	17820	-0-	-16404	-0-	14016 3	761 4		N	2766	2796 0		180
							3043 9							
01		38192 X	5578	-0-	-32614	-0-	3641 3	614 4		N	1203	1195 0		188
							1323 9							
02		34496 X	3414	-0-	-31082	-0-	1899 3	678 4		N	761	757 0		192
							837 9							
03		38192 X	NO RPT	-0-	-38192	-0-				N	NO RPT			192

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	13020 X	12474	-0-	-546	-0-	900 1 211 4	9368 3 1995 9	N	1814	2226 1	24 8	249
11	13140 X	12654	-0-	-486	-0-	904 1 205 4	9598 3 1947 9	N	1770	1304 1	19 8	696
12	13578 X	12688	-0-	-890	-0-	927 1 199 4	9496 3 2066 9	N	1878	1951 1	36 8	587
01	13578 X	12710	-0-	-868	-0-	936 1 198 4	9552 3 2024 9	N	1840	2122 1	47 8	258
02	11928 X	9818	-0-	-2110	-0-	696 1 273 4	7294 3 1555 9	N	1414	1372 1	30 8	270
03	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-			N	NO RPT			270

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 286687		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760				
10	15512 X	6759	-0-	-8753	-0-	945 1 742 4	3580 3 1492 9	Y	1356	1310 0		72
11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	681 1 332 4	6544 3 1595 9	Y	1450	1461 0		61
12	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	600 1 2285 4	6336 3 1914 9	Y	1740	1731 0		70
01	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	674 1 3364 4	6797 3 2189 9	Y	1990	2000 0		60
02	8540 X	7885	-0-	-655	-0-	412 1 1602 4	4313 3 1558 9	Y	1416	1413 0		63
03	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			Y	NO RPT			63

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 286688		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801				
10	10292 X	3965	-0-	-6327	-0-	731 1 644 4	2588 3 2 9	Y	2	3 0		-0-
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	193 1 94 4	548 3	Y	-0-			-0-
12	3875 X	90	-0-	-3785	-0-	1 1 72 4	17 3	Y	-0-			-0-
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-			-0-
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-			Y	-0-			-0-
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONROE STATE 32		WELL #: 1H		RRCID -> 286689		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520				
10	38013 X	12552	-0-	-25461	-0-	230 1 21 4	10531 3 1770 9	Y	1609	1634 0		97
11	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	208 1 7 4	9627 3 1690 9	Y	1536	1458 0	13 8	162
12	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	205 1 5 4	9159 3 1680 9	Y	1527	1586 0	14 8	89
01	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	210 1 1818 9	9493 3	Y	1653	1603 0		139
02	7980 X	7372	-0-	-608	-0-	133 1 1715 4	4465 3 1059 9	Y	963	977 0	3 8	122
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT			122

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 18		WELL #: 5H		RRCID -> 286690		COMPL. DATE 02/03/2016				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	688 1	240 4	6761 3	N	1631	1582 1	17 8	489
11	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	838 1	325 4	8983 3	N	1996	1899 1	18 8	568
12	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	835 1	628 4	8131 3	N	1873	1936 1	33 8	472
01	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	936 1	365 4	9588 3	N	2073	1969 1	48 8	528
02	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	591 1	152 4	7119 3	N	1416	1499 1	29 8	416
*03	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	926 1	213 4	9958 3	N	1977	2122 1	43 8	228

LINDSAY 2		WELL #: 4H		RRCID -> 286691		COMPL. DATE 04/06/2016				TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470			
10	36025 X	10743	-0-	-25282	-0-	806 1	2148 9	7789 3	Y	1953	1769 0		541
11	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	857 1	123 4	7733 3	Y	2429	2455 0	1 8	514
12	19499 X	13911	-0-	-5588	-0-	1108 1	2166 4	7383 3	Y	2958	3323 0	1 8	148
01	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	87 1	344 4	12068 3	Y	3509	3172 0		485
02	13804 X	12510	-0-	-1294	-0-	64 1	346 4	9745 3	Y	2141	2372 0		254
*03	18630 X	18630	-0-	-0-	-0-	93 1	322 4	14332 3	Y	3530	3515 0		269

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 3H		RRCID -> 286692		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200			
10	109645 X	39011	-0-	-70634	-0-	1930 1	846 4	31184 3	Y	4592	4492 0		243
11	30025 X	30025	-0-	-0-	-0-	1354 1	423 4	24830 3	Y	3107	3220 0		130
12	28245 X	28245	-0-	-0-	-0-	1252 1	4889 4	3418 9	Y	3232	3232 0		130
01	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	1213 1	5431 4	3555 9	Y	3831	3846 0		115
02	27597 X	27597	-0-	-0-	-0-	1164 1	1164 1	13724 3	Y	2896	2883 0		128
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4909 4		3186 9	Y	NO RPT			128

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15J-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 286727		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	106935 X	34600	-0-	-72335	-0-	733	1	29234	3	Y	3951	3893	0	1 8	255
						287	4	4346	9						
11	30036 X	30036	-0-	-0-	-0-	862	1	23705	3	Y	4919	4865	0	1 8	308
						58	4	5411	9						
12	29140 X	23490	-0-	-5650	-0-	846	1	17244	3	Y	3545	3537	0	1 8	315
						1500	4	3900	9						
01	29140 X	22996	-0-	-6144	-0-	487	1	5069	3	Y	1978	2164	0		129
						15264	4	2176	9						
02	26320 X	15032	-0-	-11288	-0-	515	1	10641	3	Y	1607	1573	0		163
						2108	4	1768	9						
*03	32050 X	32050	-0-	-0-	-0-	686	1	26270	3	Y	4453	4364	0	1 8	251
						196	4	4898	9						
CBR 33-28D-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286758		COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975					
10	105098 X	34815	-0-	-70283	-0-	225	1	27339	3	Y	5461	5412	0	65 8	43
						1244	4	6007	9						
11	29900 X	29900	-0-	-0-	-0-	193	1	23547	3	Y	4886	4846	0	44 8	39
						785	4	5375	9						
12	30256 X	28059	-0-	-2197	-0-	200	1	21472	3	Y	4705	4634	0	75 8	35
						1211	4	5176	9						
01	30256 X	27431	-0-	-2825	-0-	196	1	21118	3	Y	4677	4580	0	98 8	34
						972	4	5145	9						
02	27328 X	22029	-0-	-5299	-0-	173	1	16577	3	Y	3854	3792	0	65 8	31
						1040	4	4239	9						
03	30256 X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					Y	NO RPT				31
CBR 33-28F-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422					
10	188807 X	63585	-0-	-125222	-0-	341	1	55273	3	Y	5511	5393	0	131 8	43
						1909	4	6062	9						
11	56088 X	56088	-0-	-0-	-0-	314	1	48430	3	Y	5266	5177	0	90 8	42
						1551	4	5793	9						
12	56462 X	56462	-0-	-0-	-0-	329	1	46535	3	Y	5513	5344	0	171 8	40
						3534	4	6064	9						
01	55800 X	52677	-0-	-3123	-0-	312	1	44561	3	Y	5291	5088	0	206 8	37
						1984	4	5820	9						
02	50400 X	38749	-0-	-11651	-0-	279	1	31902	3	Y	4162	4040	0	126 8	33
						1990	4	4578	9						
03	55800 X	NO RPT	-0-	-55800	-0-					Y	NO RPT				33
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012					
10	30059 X	30059	-0-	-0-	-0-	204	1	22842	3	Y	5196	5161	0	55 8	41
						1297	4	5716	9						
11	32512 X	32512	-0-	-0-	-0-	207	1	24594	3	Y	5687	5635	0	47 8	46
						1455	4	6256	9						
12	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	193	1	18393	3	Y	5358	5290	0	74 8	40
						3080	4	5894	9						
01	28136 X	28136	-0-	-0-	-0-	191	1	19786	3	Y	5335	5239	0	98 8	38
						2290	4	5869	9						
02	DLQ G-10	18623	-0-	18623	18623	165	1	12441	3	Y	3870	3824	0	53 8	31
						1760	4	4257	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18623					Y	NO RPT				31

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	58248 X	58248	-0-	-0-	-0-	287 1	46211 3	102 4	11648 9	Y	10589	10506 0	106 8	84
11	54057 X	54057	-0-	-0-	-0-	278 1	42614 3	134 4	11031 9	Y	10028	9954 0	77 8	81
12	51727 X	51727	-0-	-0-	-0-	300 1	40376 3	10 4	11041 9	Y	10037	9905 0	138 8	75
01	49825 X	49825	-0-	-0-	-0-	281 1	38888 3	13 4	10643 9	Y	9675	9508 0	172 8	70
02	DLQ G-10	41030	-0-	41030	41030	252 1	31865 3	234 4	8679 9	Y	7890	7778 0	119 8	63
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41030					Y	NO RPT			63

CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981				
10	10571 X	9303	-0-	-1268	-0-	575 1	7266 3	1462 9	1773 9	Y	1329	1322 1	18 8	247
11	10230 X	9720	-0-	-510	-0-	584 1	7679 3	3 4	1454 9	Y	1322	1357 1	15 8	197
12	9734 X	8950	-0-	-784	-0-	531 1	6306 3	937 4	1176 9	Y	1069	957 1	26 8	283
01	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	612 1	8145 3	218 4	1580 9	Y	1436	1388 1	39 8	292
02	9072 X	6729	-0-	-2343	-0-	346 1	5255 3	103 4	1025 9	Y	932	945 1	21 8	258
03	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT			258

CBR 32		WELL #: 5H		RRCID -> 286872		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969				
10	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	1045 1	7079 3	176 4	1773 9	Y	1612	1358 1	19 8	487
11	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	1007 1	7105 3	161 4	1592 9	Y	1447	1743 1	15 8	176
12	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	966 1	6559 3	152 4	1527 9	Y	1388	1183 1	26 8	355
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	1082 1	8183 3	191 4	1950 9	Y	1773	1711 1	42 8	375
02	DLQ G-10	7019	-0-	7019	7019	649 1	5047 3	124 4	1199 9	Y	1090	1150 1	21 8	294
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7019					Y	NO RPT			294

CBR 32		WELL #: 7H		RRCID -> 286874		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032				
10	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	813 1	4150 3	166 4	1639 9	Y	1490	1356 1	12 8	329
11	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	797 1	4708 3	185 4	1679 9	Y	1526	1557 1	10 8	288
12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	864 1	4910 3	397 4	1683 9	Y	1530	1180 1	21 8	617
01	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	910 1	5820 3	203 4	2070 9	Y	1882	1961 1	30 8	508
02	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	538 1	3326 3	121 4	1055 9	Y	959	1148 1	15 8	304
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5040					Y	NO RPT			304

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PECOS STATE 46		WELL #: 6H		RRCID -> 286876		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	29873 X	29873	-0-	-0-	-0-	26207	3	223	4	Y	3130	3004	1	57 8	470
						3443	9								
11	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	22093	3	278	4	Y	2550	2816	1	40 8	164
						2805	9								
12	29661 X	29661	-0-	-0-	-0-	24558	3	504	4	Y	4181	3904	1	83 8	358
						4599	9								
01	35396 X	35396	-0-	-0-	-0-	31182	3	254	4	Y	3600	3211	1	138 8	609
						3960	9								
02	DLQ G-10	19778	-0-	19778	19778	16668	3	158	4	Y	2684	2868	1	62 8	363
						2952	9								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19778					Y	NO RPT				363

CBR 33-28B-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 286892		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237					
10	49042 X	45938	-0-	-3104	-0-	279	1	36089	3	Y	7196	7144	0	86 8	57
						1654	4	7916	9						
11	47565 X	47565	-0-	-0-	-0-	267	1	36560	3	Y	7572	7498	0	70 8	61
						2409	4	8329	9						
12	49289 X	49289	-0-	-0-	-0-	270	1	32813	3	Y	8010	7874	0	137 8	60
						7395	4	8811	9						
01	49042 X	48664	-0-	-378	-0-	285	1	35760	3	Y	7765	7593	0	176 8	56
						4077	4	8542	9						
02	DLQ G-10	36617	-0-	36617	36617	257	1	26656	3	Y	6102	5999	0	110 8	49
						2992	4	6712	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36617					Y	NO RPT				49

CBR 18-19F		WELL #: 6H		RRCID -> 286923		COMPL. DATE 09/13/2019				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134					
10	52280 X	52280	-0-	-0-	-0-	41067	3	75	4	Y	10125	10030	0	94 8	59
						11138	9								
11	48297 X	48297	-0-	-0-	-0-	37703	3	12	4	Y	9620	9546	0	67 8	66
						10582	9								
12	46137 X	46137	-0-	-0-	-0-	36532	3	9605	9	Y	8732	8635	0	124 8	39
						36022	3	65	4	Y	8853	8695	0	158 8	39
01	45825 X	45825	-0-	-0-	-0-	9738	9								
02	DLQ G-10	30256	-0-	30256	30256	24212	3	2	4	Y	5493	5406	0	89 8	37
						6042	9								
03	DLQ G-10	42645	-0-	42645	72901	34042	3	8603	9	Y	7821	7694	0	131 8	33

GEORGE 1		WELL #: 451H		RRCID -> 286968		COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866					
10	21049 X	19402	-0-	-1647	-0-	17893	3	69	4	Y	1309	1318	0		23
						1440	9								
11	20370 X	18758	-0-	-1612	-0-	17221	3	65	4	Y	1338	1343	0		18
						1472	9								
12	20150 X	18534	-0-	-1616	-0-	17058	3	70	4	Y	1278	1277	0		19
						1406	9								
01	19840 X	15286	-0-	-4554	-0-	13745	3	220	4	Y	1201	1182	0		38
						1321	9								
02	DLQ G-10	9997	-0-	9997	9997	8920	3	99	4	Y	889	834	0		93
						978	9								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9997					Y	NO RPT				93

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PECOS 39		WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	23374 X	22331	-0-	-1043	-0-	744 1	18547 3	Y	2211	2163 0	45 8	50			
11	22620 X	21031	-0-	-1589	-0-	608 4	2432 9	Y	2025	1993 0	34 8	48			
12	23374 X	20750	-0-	-2624	-0-	920 1	17449 3	Y	1611	1535 0	64 8	60			
01	23374 X	20833	-0-	-2541	-0-	434 4	2228 9	Y	1372	1276 0	85 8	71			
02	DLQ G-10	13291	-0-	13291	13291	1693 1	16863 3	Y	1045	1016 0	45 8	55			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13291	422 4	1772 9	Y	NO RPT			55			
						1518 1	17340 3	Y							
						466 4	1509 9	Y							
						946 1	11117 3	Y							
						78 4	1150 9	Y							
PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513					
10	26984 X	26984	-0-	-0-	-0-	762 1	21960 3	Y	3424	3352 0	53 8	78			
11	42244 X	42244	-0-	-0-	-0-	496 4	3766 9	Y	5861	5736 0	64 8	139			
12	24459 X	8750	-0-	-15709	-0-	1309 1	32533 3	Y	1182	1251 0	25 8	45			
01	24459 X	4738	-0-	-19721	-0-	1955 4	6447 9	Y	610	604 0	18 8	33			
02	DLQ G-10	4029	-0-	4029	4029	1153 1	6193 3	Y	535	526 0	13 8	29			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4029	104 4	1300 9	Y	NO RPT			29			
						914 1	3100 3	Y							
						53 4	671 9	Y							
						488 1	2952 3	Y							
						589 9		Y							
PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700					
10	36363 X	19285	-0-	-17078	-0-	428 1	12793 3	Y	5289	5314 0	29 8	122			
*11	35190 X	4762	-0-	-30428	-0-	246 4	5818 9	Y	2089	2157 0	4 8	50			
12	36363 X	13287	-0-	-23076	-0-	190 1	2228 3	Y	3517	3399 0	32 8	136			
*01	36363 X	8013	-0-	-28350	-0-	46 4	2298 9	Y	2755	2720 0	20 8	151			
*02	DLQ G-10	10229	-0-	10229	10229	1066 1	8314 3	Y	2423	2419 0	23 8	132			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10229	38 4	3869 9	Y	NO RPT			132			
						724 1	4246 3	Y							
						12 4	3031 9	Y							
						717 1	6824 3	Y							
						23 4	2665 9	Y							
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987					
10	43171 X	43171	-0-	-0-	-0-	913 1	33878 3	Y	7428	7318 0	80 8	171			
11	34320 X	14395	-0-	-19925	-0-	209 4	8171 9	Y	2700	2787 0	20 8	64			
12	35464 X	5627	-0-	-29837	-0-	576 1	10711 3	Y	779	797 0	16 8	30			
01	35464 X	12526	-0-	-22938	-0-	138 4	2970 9	Y	1663	1557 0	47 8	89			
02	DLQ G-10	10343	-0-	10343	10343	756 1	3993 3	Y	1424	1405 0	32 8	76			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10343	21 4	857 9	Y	NO RPT			76			
						1108 1	9564 3	Y							
						25 4	1829 9	Y							
						797 1	7967 3	Y							
						13 4	1566 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46E-56-1			WELL #: 415H		RRCID -> 287444	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10736	- 20861				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	49844 X	49844	-0-	-0-	-0-	1084 1	40090 3	Y	7665	7526 0	94 8	176		
						238 4	8432 9							
11	37650 X	20714	-0-	-16936	-0-	796 1	16454 3	Y	3080	3152 0	31 8	73		
						76 4	3388 9							
12	38905 X	5385	-0-	-33520	-0-	967 1	3079 3	Y	502	540 0	16 8	19		
						787 4	552 9							
01	38905 X	12367	-0-	-26538	-0-	1157 1	8888 3	Y	1193	1100 0	49 8	63		
						1010 4	1312 9							
02	DLQ G-10	9260	-0-	9260	9260	763 1	6907 3	Y	1074	1050 0	30 8	57		
						409 4	1181 9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9260			Y	NO RPT			57		

LINDSAY 10-15M-55-1			WELL #: 415H		RRCID -> 287720	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL	DEPTH 11456	PERF.11784	- 19101				
10	37148 X	37148	-0-	-0-	-0-	560 1	29183 3	Y	5833	5861 0	1 8	171		
						989 4	6416 9							
11	34616 X	34616	-0-	-0-	-0-	577 1	27682 3	Y	5667	5701 0	2 8	135		
						123 4	6234 9							
12	26691 X	6899	-0-	-19792	-0-	320 1	5243 3	Y	1120	1166 0		89		
						104 4	1232 9							
01	26691 X	18314	-0-	-8377	-0-	175 1	12886 3	Y	3002	3059 0		32		
						1951 4	3302 9							
02	DLQ G-10	17151	-0-	17151	17151	204 1	13284 3	Y	2877	2861 0	1 8	47		
						498 4	3165 9							
03	DLQ G-10	30754	-0-	30754	47905	264 1	24059 3	Y	5284	5259 0	1 8	71		
						619 4	5812 9							

LINDSAY 10-15N-55-1			WELL #: 403H		RRCID -> 287721	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL	DEPTH 11305	PERF.11637	- 18958				
10	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	194 1	7944 3	Y	1683	1634 0		49		
						40 4	1851 9							
11	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	225 1	5568 3	Y	595	630 0		14		
						632 4	655 9							
12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	-0-	14 0		-0-		
01	10044 X	6327	-0-	-3717	-0-	99 1	4610 3	Y	1112	1100 0		12		
						395 4	1223 9							
02	DLQ G-10	6540	-0-	6540	6540	76 1	1730 3	Y	1279	1270 0		21		
						3327 4	1407 9							
03	DLQ G-10	45804	-0-	45804	52344	275 1	31944 3	Y	7698	7614 0	1 8	104		
						5117 4	8468 9							

LINDSAY 10-15P-55-1			WELL #: 416H		RRCID -> 287730	COMPL. DATE 01/17/2020	TOTAL	DEPTH 11452	PERF.11719	- 19072				
10	39512 X	39512	-0-	-0-	-0-	651 1	31766 3	Y	6261	6282 0	1 8	184		
						208 4	6887 9							
11	36074 X	36074	-0-	-0-	-0-	630 1	28917 3	Y	5776	5821 0	2 8	137		
						173 4	6354 9							
12	36115 X	8630	-0-	-27485	-0-	371 1	6747 3	Y	1250	1288 0		99		
						137 4	1375 9							
01	36115 X	5522	-0-	-30593	-0-	127 1	3755 3	Y	1043	1131 0		11		
						493 4	1147 9							
02	DLQ G-10	7564	-0-	7564	7564	148 1	5658 3	Y	1418	1406 0		23		
						198 4	1560 9							
03	DLQ G-10	27933	-0-	27933	35497	250 1	21898 3	Y	4784	4741 0	1 8	65		
						523 4	5262 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	41691 X	41691	-0-	-0-	-0-	627	1	32917	3	Y	6179	6200	0	1	8	181
						1350	4	6797	9							
11	38580 X	37247	-0-	-1333	-0-	591	1	27585	3	Y	6239	6270	0	2	8	148
						2208	4	6863	9							
12	39866 X	9397	-0-	-30469	-0-	391	1	7401	3	Y	1325	1368	0			105
						147	4	1458	9							
01	39866 X	29681	-0-	-10185	-0-	239	1	22163	3	Y	4269	4329	0			45
						2583	4	4696	9							
02	DLQ G-10	25605	-0-	25605	25605	249	1	17946	3	Y	3649	3634	0	1	8	59
						3396	4	4014	9							
03	DLQ G-10	28014	-0-	28014	53619	255	1	22223	3	Y	4608	4604	0	1	8	62
						467	4	5069	9							
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490						
10	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	453	1	20300	3	Y	3222	3199	0	1	8	95
						203	4	3544	9							
11	20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	406	1	16782	3	Y	2943	2967	0	1	8	70
						117	4	3237	9							
12	17453 X	5621	-0-	-11832	-0-	377	1	3930	3	Y	1007	997	0			80
						206	4	1108	9							
01	17453 X	988	-0-	-16465	-0-	43	1	414	4	Y	483	558	0			5
						531	9									
02	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	71	1	191	4	Y	1008	997	0			16
						1109	9									
03	DLQ G-10	5355	-0-	5355	6726	147	1	2276	3	Y	2370	2354	0			32
						325	4	2607	9							
LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467						
10	21855 X	20260	-0-	-1595	-0-	395	1	16290	3	Y	2872	2887	0			84
						416	4	3159	9							
11	21150 X	17447	-0-	-3703	-0-	358	1	14005	3	Y	2602	2623	0	1	8	62
						222	4	2862	9							
12	21855 X	4737	-0-	-17118	-0-	264	1	3624	3	Y	694	701	0			55
						86	4	763	9							
01	21855 X	1596	-0-	-20259	-0-	84	1	1321	4	Y	174	227	0			2
						191	9									
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	40	1	1218	3	Y	325	322	0			5
						85	4	358	9							
*03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	147	1	10757	3	Y	2142	2118	0			29
						390	4	2356	9							
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197						
10	67344 X	67344	-0-	-0-	-0-	1064	1	41383	3	Y	12944	12856	0	115	8	98
						10659	4	14238	9							
11	62029 X	62029	-0-	-0-	-0-	930	1	40419	3	Y	11504	11455	0	88	8	59
						8026	4	12654	9							
12	58117 X	58117	-0-	-0-	-0-	1203	1	37758	3	Y	11159	10988	0	151	8	79
						6881	4	12275	9							
*01	61318 X	61318	-0-	-0-	-0-	1051	1	44570	3	Y	10876	10533	0	189	8	233
						3733	4	11964	9							
*02	DLQ G-10	42949	-0-	42949	42949	1497	1	29726	3	Y	7440	7499	0	112	8	62
						3542	4	8184	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42949					Y	NO RPT					62

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
10	53859 X	53859	-0-	-0-	-0-	1243	1	42144	3	Y	5994	5903	0	103	8	45
						3879	4	6593	9							
11	57900 X	57900	-0-	-0-	-0-	1181	1	46306	3	Y	6075	5998	0	91	8	31
						3730	4	6683	9							
12	50114 X	50114	-0-	-0-	-0-	1382	1	39358	3	Y	5256	5100	0	150	8	37
						3592	4	5782	9							
*01	42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	953	1	35548	3	Y	4592	4391	0	141	8	97
						578	4	5051	9							
*02	DLQ G-10	35570	-0-	35570	35570	1616	1	28284	3	Y	4758	4718	0	98	8	39
						436	4	5234	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35570					Y	NO RPT					39

CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880						
*10	25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	730	1	17711	3	Y	5709	5651	0	42	8	43
						1167	4	6280	9							
*11	36741 X	36741	-0-	-0-	-0-	773	1	26877	3	Y	7247	7202	0	51	8	37
						1119	4	7972	9							
12	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	852	1	19507	3	Y	6980	6895	0	72	8	50
						972	4	7678	9							
*01	26836 X	26836	-0-	-0-	-0-	626	1	18255	3	Y	6082	5926	0	75	8	131
						1265	4	6690	9							
*02	DLQ G-10	21788	-0-	21788	21788	1052	1	14668	3	Y	4613	4653	0	53	8	38
						994	4	5074	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21788					Y	NO RPT					38

CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384						
10	90861 X	51060	-0-	-39801	-0-	549	1	39998	3	Y	9258	9106	0	93	8	135
						329	4	10184	9							
11	84120 X	39766	-0-	-44354	-0-	435	1	29762	3	Y	8202	8160	0	55	8	122
						547	4	9022	9							
12	77531 X	38674	-0-	-38857	-0-	441	1	27627	3	Y	8921	8893	0	98	8	52
						793	4	9813	9							
01	73439 X	19062	-0-	-54377	-0-	339	1	12968	3	Y	4919	4819	0	60	8	92
						344	4	5411	9							
02	DLQ G-10	16659	-0-	16659	16659	337	1	11564	3	Y	4117	4112	0	45	8	52
						229	4	4529	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16659					Y	NO RPT					52

CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453						
10	38147 X	38147	-0-	-0-	-0-	460	1	30408	3	Y	6327	6201	0	68	8	92
						319	4	6960	9							
11	36690 X	31171	-0-	-5519	-0-	440	1	23066	3	Y	5811	5773	0	44	8	86
						1273	4	6392	9							
12	37913 X	24962	-0-	-12951	-0-	391	1	15216	3	Y	4873	4864	0	67	8	28
						3995	4	5360	9							
01	37913 X	17494	-0-	-20419	-0-	371	1	11820	3	Y	3031	2941	0	62	8	56
						1969	4	3334	9							
02	DLQ G-10	16179	-0-	16179	16179	355	1	12151	3	Y	2907	2879	0	48	8	36
						475	4	3198	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16179					Y	NO RPT					36

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	50530 X	41771	-0-	-8759	-0-	434 1 3697 4	28624 3 9016 9	Y	8196	8068 0	71 8	120	
11	48900 X	19921	-0-	-28979	-0-	271 1 2381 4	14012 3 3257 9	Y	2961	3007 0	30 8	44	
12	50530 X	28493	-0-	-22037	-0-	433 1 773 4	20676 3 6611 9	Y	6010	5945 0	74 8	35	
01	50530 X	24443	-0-	-26087	-0-	475 1 492 4	17854 3 5622 9	Y	5111	4968 0	83 8	95	
02	DLQ G-10	17518	-0-	17518	17518	367 1 255 4	12589 3 4307 9	Y	3915	3912 0	49 8	49	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17518			Y	NO RPT			49	
CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714			
10	48825 X	41551	-0-	-7274	-0-	440 1 293 4	33186 3 7632 9	Y	6938	6818 0	77 8	101	
11	47250 X	36047	-0-	-11203	-0-	440 1 478 4	28318 3 6811 9	Y	6192	6149 0	52 8	92	
12	48825 X	30965	-0-	-17860	-0-	431 1 592 4	23655 3 6287 9	Y	5715	5690 0	84 8	33	
01	48825 X	29371	-0-	-19454	-0-	531 1 426 4	22668 3 5746 9	Y	5224	5056 0	104 8	97	
02	DLQ G-10	26363	-0-	26363	26363	493 1 266 4	20724 3 4880 9	Y	4436	4399 0	79 8	55	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26363			Y	NO RPT			55	
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652			
10	49569 X	39761	-0-	-9808	-0-	474 1 308 4	32339 3 6640 9	Y	6036	5928 0	75 8	88	
11	47970 X	7470	-0-	-40500	-0-	218 1 232 4	5529 3 1491 9	Y	1355	1412 0	11 8	20	
12	49569 X	15162	-0-	-34407	-0-	318 1 562 4	11455 3 2827 9	Y	2570	2533 0	42 8	15	
01	45074 X	16611	-0-	-28463	-0-	393 1 327 4	12702 3 3189 9	Y	2899	2801 0	59 8	54	
02	DLQ G-10	17662	-0-	17662	17662	375 1 217 4	13975 3 3095 9	Y	2814	2779 0	54 8	35	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17662			Y	NO RPT			35	
CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327			
10	49523 X	49523	-0-	-0-	-0-	522 1 792 4	38251 3 9958 9	Y	9053	8895 0	90 8	132	
11	92211 X	92211	-0-	-0-	-0-	983 1 1967 4	70839 3 18422 9	Y	16747	16498 0	132 8	249	
12	72852 X	72852	-0-	-0-	-0-	866 1 1621 4	55164 3 15201 9	Y	13819	13791 0	196 8	81	
01	55113 X	55113	-0-	-0-	-0-	770 1 811 4	43080 3 10452 9	Y	9502	9211 0	196 8	176	
02	DLQ G-10	40998	-0-	40998	40998	674 1 466 4	32475 3 7383 9	Y	6712	6680 0	124 8	84	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40998			Y	NO RPT			84	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		32484 X	32484	-0-	-0-	845	1 24779	3	6054 9	Y	5504	5458	0	57	8	41
						806	4 6054	9								
11		43560 X	35283	-0-	-8277	846	1 28070	3	5536 9	Y	5033	4995	0	53	8	26
						831	4 5536	9								
12		41168 X	30737	-0-	-10431	1012	1 23878	3	5136 9	Y	4669	4575	0	87	8	33
						711	4 5136	9								
01		34906 X	28292	-0-	-6614	801	1 22036	3	4969 9	Y	4517	4352	0	102	8	96
						486	4 4969	9								
*02	DLQ	G-10	20580	-0-	20580	20580	1091	1 16381	3 3082	Y	2802	2818	0	57	8	23
							26	4								
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20580				Y	NO RPT					23

CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791						
10		40768 X	40768	-0-	-0-	975	1 32981	3	5882 9	Y	5347	5283	0	79	8	40
						930	4 5882	9								
11		49170 X	39776	-0-	-9394	893	1 32660	3	5346 9	Y	4860	4814	0	61	8	25
						877	4 5346	9								
12		48081 X	39107	-0-	-8974	1192	1 31874	3	5204 9	Y	4731	4608	0	115	8	33
						837	4 5204	9								
01		48081 X	35784	-0-	-12297	926	1 29694	3	4602 9	Y	4184	3992	0	137	8	88
						562	4 4602	9								
*02	DLQ	G-10	27021	-0-	27021	27021	1236	1 22417	3 3339	Y	3035	3022	0	76	8	25
							29	4								
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	27021				Y	NO RPT					25

FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959						
10		111476 X	89117	-0-	-22359	1145	1 67373	3	20323 9	Y	18475	18517	0			204
						276	4 20323	9								
11		100260 X	83547	-0-	-16713	1123	1 63497	3	18762 9	Y	17056	17150	0			110
						165	4 18762	9								
12		97805 X	84411	-0-	-13394	1208	1 63778	3	19336 9	Y	17578	17475	0			213
						89	4 19336	9								
01		97805 X	64910	-0-	-32895	1237	1 44970	3	18624 9	Y	16931	16434	0			710
						79	4 18624	9								
02	DLQ	G-10	36983	-0-	36983	36983	1120	1 27644	3 8191	Y	7446	7861	0			295
							28	4								
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36983				Y	NO RPT					295

FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090						
10		37510 X	36994	-0-	-516	624	1 26884	3	7894 9	Y	7176	7196	0			79
						1592	4 7894	9								
11		45690 X	31423	-0-	-14267	589	1 23985	3	6849 9	Y	6226	6265	0			40
						6849	9									
12		47213 X	26575	-0-	-20638	561	1 20583	3	5431 9	Y	4937	4917	0			60
						5431	9									
01		47213 X	18657	-0-	-28556	532	1 13420	3	4705 9	Y	4277	4158	0			179
						4705	9									
02	DLQ	G-10	9849	-0-	9849	9849	478	1 7404	3 1967	Y	1788	1896	0			71
							1967	9								
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9849				Y	NO RPT					71

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	43276	X	18130	-0-	-25146	-0-	145 1	11543 3	Y	5159	5153	0	28	8	41
							767 4	5675 9							
11	35730	X	25219	-0-	-10511	-0-	170 1	19236 3	Y	4656	4623	0	36	8	38
							691 4	5122 9							
12	25420	X	24884	-0-	-536	-0-	186 1	18174 3	Y	4895	4830	0	66	8	37
							1139 4	5385 9							
01	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	196 1	19710 3	Y	4904	4814	0	92	8	35
							987 4	5394 9							
02	DLQ	G-10	17213	-0-	17213	17213	158 1	12325 3	Y	3398	3356	0	50	8	27
							992 4	3738 9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17213			Y	NO RPT					27

CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220					
10	105803	X	59796	-0-	-46007	-0-	43846 3	2983 4	Y	11788	11677	0	106	8	220
							12967 9								
11	81330	X	65626	-0-	-15704	-0-	49335 3	1919 4	Y	13065	13093	0	91	8	101
							14372 9								
12	75640	X	65697	-0-	-9943	-0-	48891 3	2298 4	Y	13189	13022	0	174	8	94
							14508 9								
01	75051	X	62453	-0-	-12598	-0-	46918 3	1854 4	Y	12437	12193	0	214	8	124
							13681 9								
02	DLQ	G-10	49327	-0-	49327	49327	36962 3	1898 4	Y	9515	9436	0	143	8	60
							10467 9								
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49327			Y	NO RPT					60

CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300					
10	84475	X	55119	-0-	-29356	-0-	288 1	43646 3	Y	8614	8542	0	104	8	68
							1710 4	9475 9							
11	74850	X	53344	-0-	-21506	-0-	283 1	41616 3	Y	8890	8808	0	78	8	72
							1666 4	9779 9							
12	73563	X	53230	-0-	-20333	-0-	290 1	38557 3	Y	8983	8841	0	147	8	67
							4502 4	9881 9							
01	65844	X	56021	-0-	-9823	-0-	308 1	43591 3	Y	8404	8206	0	205	8	60
							2878 4	9244 9							
02	DLQ	G-10	48272	-0-	48272	48272	314 1	38989 3	Y	5717	5577	0	155	8	45
							2680 4	6289 9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48272			Y	NO RPT					45

CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484					
10	84475	X	55902	-0-	-28573	-0-	40841 3	4916 4	Y	9223	9108	0	104	8	172
							10145 9								
11	81750	X	59610	-0-	-22140	-0-	46860 3	2242 4	Y	9553	9563	0	88	8	74
							10508 9								
12	67921	X	56139	-0-	-11782	-0-	41611 3	4463 4	Y	9150	9003	0	156	8	65
							10065 9								
01	67921	X	53913	-0-	-14008	-0-	41148 3	3005 4	Y	8873	8656	0	194	8	88
							9760 9								
02	DLQ	G-10	43453	-0-	43453	43453	30877 3	4743 4	Y	7121	7033	0	131	8	45
							7833 9								
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	43453			Y	NO RPT					45

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14571 X	13175	-0-	-1396	-0-	715 1	10413 3	Y	1503	1437 0	24 8		102
							394 4	1653 9						
11		14040 X	11875	-0-	-2165	-0-	683 1	9592 3	Y	1303	1315 0	18 8		72
							167 4	1433 9						
12		14508 X	2933	-0-	-11575	-0-	165 1	2516 3	Y	157	192 0	12 8		25
							79 4	173 9						
01		14322 X	8686	-0-	-5636	-0-	477 1	6766 3	Y	1263	1149 0	32 8		107
							54 4	1389 9						
02		11956 X	5316	-0-	-6640	-0-	259 1	4265 3	Y	577	561 0	19 8		104
							157 4	635 9						
03		13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-			Y	NO RPT				104

LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511				
10		85901 X	48659	-0-	-37242	-0-	471 1	38706 3	Y	7091	7084 0	1 8		103
							1682 4	7800 9						
11		63930 X	43948	-0-	-19982	-0-	422 1	35782 3	Y	6211	6246 0	2 8		66
							912 4	6832 9						
12		62031 X	40595	-0-	-21436	-0-	436 1	31176 3	Y	5646	5634 0	2 8		76
							2772 4	6211 9						
01		51336 X	34382	-0-	-16954	-0-	436 1	27468 3	Y	4810	4811 0			75
							1187 4	5291 9						
02	DLQ	G-10	25536	-0-	25536	25536	413 1	20488 3	Y	3351	3382 0	1 8		43
							949 4	3686 9						
03	DLQ	G-10	35236	-0-	35236	60772	471 1	28832 3	Y	4620	4611 0	1 8		51
							851 4	5082 9						

LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945				
10		82832 X	52419	-0-	-30413	-0-	469 1	39965 3	Y	9243	9242 0	1 8		134
							1818 4	10167 9						
11		62190 X	46284	-0-	-15906	-0-	423 1	35870 3	Y	8114	8160 0	2 8		86
							1066 4	8925 9						
12		55521 X	42819	-0-	-12702	-0-	424 1	29795 3	Y	7539	7521 0	2 8		102
							4307 4	8293 9						
01		55521 X	34838	-0-	-20683	-0-	418 1	25725 3	Y	6182	6187 0			97
							1895 4	6800 9						
02	DLQ	G-10	25336	-0-	25336	25336	391 1	18412 3	Y	4603	4640 0	1 8		59
							1470 4	5063 9						
03	DLQ	G-10	35391	-0-	35391	60727	434 1	27208 3	Y	6324	6313 0	1 8		69
							793 4	6956 9						

LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869				
10		87323 X	87323	-0-	-0-	-0-	584 1	66041 3	Y	16134	16063 0	2 8		234
							2951 4	17747 9						
11		88175 X	88175	-0-	-0-	-0-	621 1	69126 3	Y	14963	15034 0	4 8		159
							1969 4	16459 9						
12		83669 X	82212	-0-	-1457	-0-	637 1	62851 3	Y	13609	13581 0	3 8		184
							3754 4	14970 9						
01		83669 X	75587	-0-	-8082	-0-	681 1	60336 3	Y	12154	12147 0			191
							1201 4	13369 9						
02	DLQ	G-10	47129	-0-	47129	47129	585 1	37296 3	Y	7106	7205 0	1 8		91
							1431 4	7817 9						
03	DLQ	G-10	71089	-0-	71089	118218	604 1	56587 3	Y	11301	11266 0	2 8		124
							1467 4	12431 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	725 1	10808 3	Y	3045	2900 0			239
							1570 4	3350 9						
11		18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	545 1	13388 3	Y	3103	3246 0	1 8		95
							1127 4	3413 9						
12		17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	494 1	9635 3	Y	3003	3037 0	1 8		60
							4309 4	3303 9						
01		18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	563 1	11914 3	Y	3088	3065 0			83
							2783 4	3397 9						
02	DLQ	G-10	12314	-0-	12314	12314	466 1	8340 3	Y	1900	1910 0			73
							1418 4	2090 9						
03	DLQ	G-10	17747	-0-	17747	30061	542 1	11081 3	Y	2919	2933 0			59
							2913 4	3211 9						
LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991				
10		93403 X	43071	-0-	-50332	-0-	425 1	33120 3	Y	7828	7803 0	1 8		114
							915 4	8611 9						
11		57330 X	42584	-0-	-14746	-0-	414 1	33192 3	Y	7719	7749 0	2 8		82
							487 4	8491 9						
12		59241 X	38954	-0-	-20287	-0-	437 1	29729 3	Y	6965	6951 0	2 8		94
							1126 4	7662 9						
01		43059 X	31150	-0-	-11909	-0-	411 1	23756 3	Y	5625	5631 0			88
							795 4	6188 9						
02	DLQ	G-10	18276	-0-	18276	18276	323 1	13668 3	Y	3295	3340 0	1 8		42
							660 4	3625 9						
03	DLQ	G-10	33858	-0-	33858	52134	441 1	25919 3	Y	5944	5920 0	1 8		65
							960 4	6538 9						
LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819				
10		82181 X	45646	-0-	-36535	-0-	406 1	34727 3	Y	8877	8851 0	1 8		129
							748 4	9765 9						
11		61920 X	44343	-0-	-17577	-0-	404 1	34331 3	Y	8303	8342 0	2 8		88
							475 4	9133 9						
12		52824 X	42021	-0-	-10803	-0-	431 1	31950 3	Y	7909	7888 0	2 8		107
							940 4	8700 9						
01		45632 X	35694	-0-	-9938	-0-	384 1	27390 3	Y	6722	6724 0			105
							526 4	7394 9						
02	DLQ	G-10	25069	-0-	25069	25069	340 1	19185 3	Y	4606	4651 0	1 8		59
							477 4	5067 9						
03	DLQ	G-10	34452	-0-	34452	59521	348 1	26820 3	Y	6421	6409 0	1 8		70
							221 4	7063 9						
CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044				
10		113863 X	72843	-0-	-41020	-0-	1114 1	56683 3	Y	12850	12707 0	133 8		94
							911 4	14135 9						
11		104160 X	65240	-0-	-38920	-0-	1111 1	51291 3	Y	11229	11166 0	94 8		63
							486 4	12352 9						
12		95728 X	63273	-0-	-32455	-0-	1105 1	49343 3	Y	11089	10933 0	168 8		51
							627 4	12198 9						
01		76973 X	60465	-0-	-16508	-0-	1149 1	47065 3	Y	10389	10137 0	215 8		88
							823 4	11428 9						
02	DLQ	G-10	42135	-0-	42135	42135	972 1	32307 3	Y	7301	7202 0	125 8		62
							825 4	8031 9						
03	DLQ	G-10	55559	-0-	55559	97694	1129 1	43942 3	Y	9132	8914 0	175 8		105
							443 4	10045 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		90582 X	68590	-0-	-21992	-0-	997 1	54167 3	Y	10816	10597 0	123 8			156
							1528 4	11898 9							
11		87660 X	67019	-0-	-20641	-0-	969 1	54055 3	Y	10896	10913 0	98 8			41
							9 4	11986 9							
12		86893 X	63726	-0-	-23167	-0-	1058 1	48031 3	Y	10218	9980 0	178 8			101
							3397 4	11240 9							
01		80197 X	58323	-0-	-21874	-0-	1046 1	45099 3	Y	9515	9335 0	210 8			71
							1711 4	10467 9							
02	DLQ	G-10	42789	-0-	42789	42789	816 1	34589 3	Y	6678	6576 0	131 8			42
							38 4	7346 9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42789			Y	NO RPT					42

CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145					
10		101804 X	80992	-0-	-20812	-0-	1138 1	64271 3	Y	13561	13294 0	150 8			196
							666 4	14917 9							
11		98520 X	74791	-0-	-23729	-0-	1052 1	60453 3	Y	11937	11978 0	110 8			45
							155 4	13131 9							
12		96348 X	68662	-0-	-27686	-0-	1148 1	54512 3	Y	11772	11512 0	189 8			116
							53 4	12949 9							
01		88722 X	68223	-0-	-20499	-0-	1159 1	54752 3	Y	11068	10855 0	246 8			83
							137 4	12175 9							
02	DLQ	G-10	52677	-0-	52677	52677	951 1	42422 3	Y	8414	8285 0	160 8			52
							49 4	9255 9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52677			Y	NO RPT					52

CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486					
10		32581 X	25980	-0-	-6601	-0-	877 1	13980 3	N	4703	4614 0	45 8			143
							5950 4	5173 9							
11		31530 X	25839	-0-	-5691	-0-	885 1	14033 3	N	4638	4664 0	37 8			80
							5819 4	5102 9							
12		32581 X	23545	-0-	-9036	-0-	922 1	10946 3	N	4269	4149 0	64 8			136
							6981 4	4696 9							
01		30318 X	22836	-0-	-7482	-0-	931 1	11168 3	N	4153	4113 0	80 8			96
							6169 4	4568 9							
02		25816 X	16788	-0-	-9028	-0-	707 1	8320 3	N	2658	2539 0	51 8			164
							4837 4	2924 9							
03		26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-			N	NO RPT					164

CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248					
10		92597 X	64586	-0-	-28011	-0-	1036 1	50873 3	Y	10962	10843 0	119 8			80
							619 4	12058 9							
11		86190 X	58199	-0-	-27991	-0-	1009 1	45505 3	Y	10245	10184 0	84 8			57
							415 4	11270 9							
12		77376 X	55522	-0-	-21854	-0-	1016 1	43038 3	Y	9888	9747 0	152 8			46
							591 4	10877 9							
01		73718 X	52533	-0-	-21185	-0-	1057 1	40546 3	Y	9295	9076 0	186 8			79
							705 4	10225 9							
02	DLQ	G-10	39178	-0-	39178	39178	936 1	30297 3	Y	6923	6827 0	116 8			59
							330 4	7615 9							
03	DLQ	G-10	50567	-0-	50567	89745	1048 1	39306 3	Y	8907	8707 0	157 8			102
							415 4	9798 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	135982	-0-	135982	135982	103453	3	4228	4	Y	25728	25280 0	448
*01	DELQ PR	177256	-0-	177256	313238	28301	9						
						138529	3	3525	4	Y	32002	32065 0	385
*02	399714 X	86476	-0-	-313238	-0-	35202	9						
						65993	3	4973	4	Y	14100	14088 0	397
						15510	9						
03	129735 X	NO RPT	-0-	-129735	-0-				Y	NO RPT			397
PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	88412	-0-	88412	88412	86981	3	1285	4	Y	133		133
						146	9						
*01	240860 X	152448	-0-	-88412	-0-	146903	3	5497	4	Y	44		177
						48	9						
*02	137565 X	137565	-0-	-0-	-0-	102790	3	3949	4	Y	28024	27978 0	223
						30826	9						
03	109461 X	NO RPT	-0-	-109461	-0-				Y	NO RPT			223
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	101110	-0-	101110	101110	98799	3	2149	4	Y	147		147
						162	9						
*01	DELQ PR	164954	-0-	164954	266064	157912	3	6992	4	Y	45		192
						50	9						
*02	374674 X	108610	-0-	-266064	-0-	78451	3	6296	4	Y	21694	21713 0	173
						23863	9						
03	129735 X	NO RPT	-0-	-129735	-0-				Y	NO RPT			173
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	85844	-0-	85844	85844	83287	3	2427	4	Y	118		118
						130	9						
*01	DELQ PR	145232	-0-	145232	231076	138429	3	6755	4	Y	44		162
						48	9						
*02	318353 X	87277	-0-	-231076	-0-	60860	3	6917	4	Y	17727	17748 0	141
						19500	9						
03	129735 X	NO RPT	-0-	-129735	-0-				Y	NO RPT			141
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197			
10	186434 X	154622	-0-	-31812	-0-	2550	1	148437	3	Y	2600	2597 0	4 8 43
						775	4	2860	9				
11	180420 X	137455	-0-	-42965	-0-	2247	1	131003	3	Y	2393	2391 0	8 8 37
						1573	4	2632	9				
12	186434 X	131976	-0-	-54458	-0-	2382	1	125527	3	Y	2231	2222 0	6 8 40
						1613	4	2454	9				
01	181226 X	143762	-0-	-37464	-0-	2656	1	137015	3	Y	2522	2515 0	47
						1317	4	2774	9				
02	DLQ G-10	91204	-0-	91204	91204	2029	1	86278	3	Y	1767	1773 0	3 8 38
						953	4	1944	9				
*03	201564 X	110360	-0-	-91204	-0-	1955	1	105535	3	Y	2047	2052 0	3 8 30
						618	4	2252	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID ->	289517	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10998 - 18443
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	182155	-0-	182155	182155	141094 3	1803 4	Y	35689	28298 0 6774 1 146
						39258 9				471 8
01	DELQ PR	185287	-0-	185287	367442	141714 3	2540 4	Y	37303	36622 0 633 8 194
						41033 9				
02	470585 X	103143	-0-	-367442	-0-	78190 3	2460 4	Y	20448	20102 0 297 8 243
						22493 9				
03	147560 X	NO RPT	-0-	-147560	-0-			Y	NO RPT	243

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID ->	289522	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10801 - 18295
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	185797	-0-	185797	185797	118530 3	24114 4	Y	39230	29015 0 9417 1 326
						43153 9				472 8
01	DELQ PR	229701	-0-	229701	415498	168668 3	8992 4	Y	47310	46187 0 435 1 234
						52041 9				780 8
02	531156 X	115658	-0-	-415498	-0-	86740 3	2588 4	Y	23936	23610 0 329 8 231
						26330 9				
03	200384 X	NO RPT	-0-	-200384	-0-			Y	NO RPT	231

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID ->	289540	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11249 - 18742
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	133016	-0-	133016	133016	99108 3	3308 4	Y	27818	22083 0 5286 1 114
						30600 9				335 8
01	DELQ PR	95767	-0-	95767	228783	74002 3	1214 4	Y	18683	18370 0 330 8 97
						20551 9				
02	276222 X	47439	-0-	-228783	-0-	35818 3	507 4	Y	10104	9947 0 134 8 120
						11114 9				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	120

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID ->	289543	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10984 - 18477
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	180584	-0-	180584	180584	130617 3	7881 4	Y	38260	30373 0 7271 1 157
						42086 9				459 8
01	348101 X	167517	-0-	-180584	-0-	126564 3	2337 4	Y	35105	34493 0 566 8 203
						38616 9				
02	122360 X	88096	-0-	-34264	-0-	66854 3	1362 4	Y	18073	17810 0 251 8 215
						19880 9				
03	135470 X	NO RPT	-0-	-135470	-0-			Y	NO RPT	215

CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID ->	289599	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	10546	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289600		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						

PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID -> 289604		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
12	SHUT IN	94913	-0-	94913	94913	71955	3	2415	4	Y	18675	18350	0	325		
*01	DELQ PR	123627	-0-	123627	218540	20543	9									
*02	DELQ PR	70344	-0-	70344	288884	95642	3	1609	4	Y	23978	24015	0	288		
03	101246 X	NO RPT	-0-	-101246	187638	26376	9									
						52197	3	2425	4	Y	14293	14179	0	402		
						15722	9									
										Y	NO RPT			402		

CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289615		COMPL. DATE 06/18/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID -> 289616		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	SHUT IN	151347	-0-	151347	151347	103262	3	14219	4	Y	30787	22760	0	7387	1	256
01	DELQ PR	134920	-0-	134920	286267	33866	9									
02	348851 X	62584	-0-	-286267	-0-	99523	3	4939	4	Y	27689	27095	0	255	1	137
03	110143 X	NO RPT	-0-	-110143	-0-	30458	9									
						46692	3	1687	4	Y	12914	12748	0	178	8	125
						14205	9									
										Y	NO RPT			125		

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID -> 289642		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	SHUT IN	165928	-0-	165928	165928	109117	3	20940	4	Y	32610	24089	0	7818	1	271
01	DELQ PR	252761	-0-	252761	418689	35871	9									
02	536595 X	117906	-0-	-418689	-0-	190158	3	9360	4	Y	48403	47115	0	444	1	239
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53243	9									
						89832	3	3600	4	Y	22249	21929	0	344	8	215
						24474	9									
										Y	NO RPT			215		

BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289649		COMPL. DATE 05/30/2020		TOTAL DEPTH 10480 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4L-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	SHUT IN	377228	-0-	377228	504212	313890	3	35018	4	Y	25745	25039	0	718	8	74
						28320	9									
11	948290 X	444078	-0-	-504212	-0-	375552	3	37813	4	Y	27921	27140	0	713	8	142
						30713	9									
12	320924 X	320924	-0-	-0-	-0-	290616	3	12688	4	Y	16018	15060	0	1018	8	82
						17620	9									
01	245123 X	245123	-0-	-0-	-0-	230810	3	1459	4	Y	11685	10722	0	995	8	50
						12854	9									
02	167027 X	167027	-0-	-0-	-0-	155556	3	3248	4	Y	7475	6935	0	553	8	37
						8223	9									
*03	153729 X	153729	-0-	-0-	-0-	146775	3	6954	9	Y	6322	5821	0	501	8	37

LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 07/26/2020				TOTAL DEPTH 11257 PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID -> 290065		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047						
10	SHUT IN	220110	-0-	220110	378139	195041	3	10343	4	Y	13387	13455	0			76
						14726	9									
11	SHUT IN	216152	-0-	216152	594291	198465	3	4421	4	Y	12060	12058	0			78
						13266	9									
12	776707 X	182416	-0-	-594291	-0-	166551	3	5117	4	Y	9771	9783	0			66
						10748	9									
01	212660 X	162564	-0-	-50096	-0-	141151	3	12303	4	Y	8282	8245	0			103
						9110	9									
02	192080 X	118325	-0-	-73755	-0-	104264	3	7200	4	Y	6237	6278	0			62
						6861	9									
03	212660 X	145696	-0-	-66964	-0-	135824	3	1946	4	Y	7205	7175	0			92
						7926	9									

HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610						
10	SHUT IN	153149	-0-	153149	153149	112758	3	7480	4	Y	29919	29773	0			146
						32911	9									
11	SHUT IN	173537	-0-	173537	326686	135816	3	4094	4	Y	30570	30414	0	141	1	161
						33627	9									
12	385799 X	59113	-0-	-326686	-0-	46530	3	246	4	Y	11215	9390	0	1879	1	107
						12337	9									
01	151993 X	56766	-0-	-95227	-0-	41964	3	3370	4	Y	10393	10364	0			136
						11432	9									
02	137284 X	53755	-0-	-83529	-0-	37618	3	5618	4	Y	9563	9582	0			117
						10519	9									
03	151993 X	NO RPT	-0-	-151993	-0-					Y	NO RPT					117

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SHUT IN	304489	-0-	304489	304489	204542	3	39047	4	Y	55364	55094	0	270
11	SHUT IN	321396	-0-	321396	625885	60900	9							
12	798912 X	173027	-0-	-625885	-0-	252523	3	5681	4	Y	57447	57149	0	265 1 303
01	277233 X	172891	-0-	-104342	-0-	63192	9							
02	250404 X	143650	-0-	-106754	-0-	137649	3	322	4	Y	31869	26553	0	5314 1 305
03	277233 X	NO RPT	-0-	-277233	-0-	35056	9							
						135548	3	2388	4	Y	31777	31666	0	416
						34955	9							
						96465	3	17798	4	Y	26715	26805	0	326
						29387	9							
										Y	NO RPT			326

HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737				
10	SHUT IN	148657	-0-	148657	148657	2040	1	102768	3	Y	29985	28259	0	1677 1 49
11	SHUT IN	150111	-0-	150111	298768	10865	4	32984	9					
12	389527 X	90759	-0-	-298768	-0-	2987	1	115861	3	Y	25413	25380	0	82
01	119195 X	59559	-0-	-59636	-0-	3309	4	27954	9					
02	107660 X	34127	-0-	-73533	-0-	2752	1	65256	3	Y	17082	17121	0	43
03	119195 X	NO RPT	-0-	-119195	-0-	3961	4	18790	9					
						1529	1	34848	3	Y	9885	9853	0	75
						12308	4	10874	9					
						1878	1	25570	3	Y	5462	5463	0	74
						671	4	6008	9					
										Y	NO RPT			74

HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652				
10	SHUT IN	164150	-0-	164150	164150	2324	1	117045	3	Y	32864	30972	0	1838 1 54
11	SHUT IN	130588	-0-	130588	294738	8631	4	36150	9					
12	360703 X	65965	-0-	-294738	-0-	2552	1	98987	3	Y	24072	24048	0	78
01	111321 X	59143	-0-	-52178	-0-	2570	4	26479	9					
02	100548 X	29652	-0-	-70896	-0-	1707	1	40483	3	Y	11969	12017	0	30
03	111321 X	NO RPT	-0-	-111321	-0-	10609	4	13166	9					
						1770	1	40340	3	Y	11336	11280	0	86
						4563	4	12470	9					
						1409	1	17115	3	Y	6456	6455	0	87
						4026	4	7102	9					
										Y	NO RPT			87

HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569				
10	SHUT IN	249094	-0-	249094	249094	3467	1	174634	3	Y	46614	43930	0	2607 1 77
11	SHUT IN	248036	-0-	248036	497130	19718	4	51275	9					
12	677008 X	179878	-0-	-497130	-0-	4899	1	190036	3	Y	43579	43515	0	141
01	153826 X	153826	-0-	-0-	-0-	5164	4	47937	9					
02	107660 X	80067	-0-	-27593	-0-	5658	1	134153	3	Y	28455	28524	0	72
03	119195 X	NO RPT	-0-	-119195	-0-	8766	4	31301	9					
						4756	1	108371	3	Y	25698	25575	0	195
						12431	4	28268	9					
						3933	1	55563	3	Y	14084	14089	0	190
						5079	4	15492	9					
										Y	NO RPT			190

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	DELQ PR	223180	-0-	223180	223180	1812	1	199869	3	N	16610	16663	0	7 8	268
						3228	4	18271	9						
03	179676 X	NO RPT	-0-	-179676	43504					N	NO RPT				268

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 11331 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 11316 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHOENIX (SILURIAN)			71275 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CRANE		
OLSEN ENERGY INC.			621750								
ESTES			WELL #:	3	RRCID ->	244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5937 - 5955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	198	175	1	253
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	180	173	1	260
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	77			337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	109	319	1	127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	143	150	1	120
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	197	172	1	145
ESTES			WELL #:	2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF. 5988 - 6008
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)			71472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175								
ELSINORE CATTLE COMPANY			WELL #:	103	RRCID ->	076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF. N/A
10	6355 X	4682	-0-	-1673	-0-	4682 2	N	-0-			-0-
11	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348 2	N	-0-			-0-
12	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124 2	N	-0-			-0-
01	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273 2	N	-0-			-0-
02	5740 X	4602	-0-	-1138	-0-	4602 2	N	-0-			-0-
*03	6355 X	6222	-0-	-133	-0-	6222 2	N	-0-			-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.			660043								
LA ESCALERA BLK C-1			WELL #:	1	RRCID ->	260153	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.13818 - 14263
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.			945936								
ELSINORE CATTLE CO.			WELL #:	1	RRCID ->	044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.14020 - 14460
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ELSINORE CATTLE COMPANY			WELL #:	2	RRCID ->	046060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	15005	PERF.14334 - 14381
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2	N	-0-			-0-
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2	N	-0-			-0-
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2	N	-0-			-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2	N	-0-			-0-
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	N	-0-			-0-
*03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2	N	-0-			-0-

PINON (MULTIPAY) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON			71659 600 616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
			WELL #:	71659 600	RRCID ->	202528	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10510	- 11007
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	178860 X	165563	-0-	-13297	-0-	5650 1	159860 2	Y	48	100 1	46	
						53 9						
*05	162263 X	162263	-0-	-0-	-0-	5634 1	156572 2	Y	52		98	
						57 9						
*06	156782 X	156782	-0-	-0-	-0-	5380 1	151372 2	Y	27		125	
						30 9						
*07	163217 X	163217	-0-	-0-	-0-	5583 1	157612 2	Y	20	28 1	117	
						22 9						
*08	162313 X	162313	-0-	-0-	-0-	6430 1	155880 2	Y	3		120	
						3 9						
*09	155811 X	155811	-0-	-0-	-0-	6763 1	148912 2	Y	124	154 1	90	
						136 9						
*10	161040 X	161040	-0-	-0-	-0-	8433 1	152367 2	Y	218	145 1	163	
						240 9						
*11	155154 X	155154	-0-	-0-	-0-	8641 1	146501 2	Y	11	22 1	152	
						12 9						
*12	159641 X	159641	-0-	-0-	-0-	8471 1	151153 2	Y	15	27 1	140	
						17 9						
*01	171337 X	159100	-0-	-12237	-0-	8595 1	150492 2	Y	12		152	
						13 9						
02	154756 X	117212	-0-	-37544	-0-	117203 2	9 9	Y	8	29 1	131	
03	136121 X	133212	-0-	-2909	-0-	133197 2	15 9	Y	14		145	

ALLISON			WELL #:		306U	RRCID ->	202609	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF.10950	- 11252
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

WEST RANCH WEST -2-			WELL #:		701	RRCID ->	223163	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9499	- 9632
*04	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	333 1	11894 2	Y	-0-	4 1	1		
*05	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	332 1	11673 2	Y	3		4		
						3 9							
*06	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	327 1	11415 2	Y	1		5		
						1 9							
*07	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	335 1	11761 2	Y	2	2 1	5		
						2 9							
*08	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	381 1	11488 2	Y	-0-		5		
*09	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	397 1	11204 2	Y	-0-	4 1	1		
*10	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	506 1	11584 2	Y	7	2 1	6		
						8 9							
*11	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	521 1	11180 2	Y	1	2 1	5		
						1 9							
*12	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	504 1	11557 2	Y	2	2 1	5		
						2 9							
*01	13361 X	12048	-0-	-1313	-0-	515 1	11533 2	Y	-0-		5		
02	12012 X	9115	-0-	-2897	-0-	9114 2	1 9	Y	1	2 1	4		
03	10602 X	10165	-0-	-437	-0-	10164 2	1 9	Y	1		5		

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		71659 700 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4740 - 5422					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 5630 - 7280					
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW		616999		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5166 - 5312				
*04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	168	1	1511	2	N	1	1	0	1	1	2
*05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	2	N	3	1	0	1	1	3
*06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	150	1	1309	2	N	2	2	1			3
*07	1736 N	1444	-0-	-292	-0-	150	1	1292	2	N	2	2	1			3
*08	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	143	1	1206	2	N	-0-					3
*09	1470 N	1205	-0-	-265	-0-	137	1	1067	2	N	1	1	0	1	1	2
*10	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	167	1	1149	2	N	1	1	1			2
*11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	143	1	1190	2	N	2	1	0	1	1	2
*12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	155	1	1215	2	N	1	1	1			2
*01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	158	1	1218	2	N	2	2	1			2
02	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	126	1	993	2	N	2	2	1			2
03	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	148	1	1084	2	N	2	1	0	1	1	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	35 1	733 2	Y	1	-0-
						1 9				
*05	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	60 1	1228 2	Y	-0-	-0-
*06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	54 1	1115 2	Y	1	1
						1 9				
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	52 1	1080 2	Y	-0-	-0-
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	58 1	1029 2	Y	1	1
						1 9				
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	41 1	677 2	Y	1	-0-
						1 9				
*10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	80 1	1059 2	Y	-0-	-0-
*11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	111 1	1382 2	Y	-0-	-0-
*12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	117 1	1561 2	Y	-0-	-0-
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	107 1	1397 2	Y	-0-	-0-
02	1092 N	930	-0-	-162	-0-	930 2		Y	-0-	-0-
03	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194		
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	43 1	757 2	N	-0-	-0-
*05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	45 1	777 2	N	-0-	-0-
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	37 1	643 2	N	-0-	-0-
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39 1	680 2	N	-0-	-0-
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47 1	697 2	N	-0-	-0-
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	50 1	696 2	N	-0-	-0-
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	62 1	690 2	N	-0-	-0-
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	67 1	704 2	N	-0-	-0-
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	62 1	693 2	N	-0-	-0-
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	60 1	679 2	N	-0-	-0-
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	506 2		N	-0-	-0-
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419		
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	42 1	378 2	N	-0-	7
*05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	41 1	398 2	N	-0-	7
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	37 1	323 2	N	-0-	7
*07	434 N	363	-0-	-71	-0-	38 1	325 2	N	-0-	7
*08	403 N	363	-0-	-40	-0-	39 1	324 2	N	-0-	7
*09	360 N	305	-0-	-55	-0-	35 1	270 2	N	-0-	7
*10	372 N	347	-0-	-25	-0-	44 1	303 2	N	-0-	7
*11	360 N	309	-0-	-51	-0-	33 1	276 2	N	-0-	7
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	37 1	287 2	N	-0-	7
*01	341 N	325	-0-	-16	-0-	37 1	288 2	N	-0-	7
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	30 1	235 2	N	1	1
						1 9				
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	28 1	209 2	N	-0-	7

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964		
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	11 1	449 2	Y	-0-	-0-
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	11 1	425 2	Y	-0-	-0-
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10 1	385 2	Y	-0-	-0-
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	10 1	391 2	Y	-0-	-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	10 1	383 2	Y	-0-	-0-
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	9 1	382 2	Y	-0-	-0-
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	10 1	390 2	Y	-0-	-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	9 1	374 2	Y	-0-	-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10 1	380 2	Y	-0-	-0-
*01	403 N	389	-0-	-14	-0-	10 1	379 2	Y	-0-	-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270 2		Y	-0-	-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
*10	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-
*11	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-
*12	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-
*01	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-			-0-
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	-0-			-0-
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-			-0-
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-			-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-			-0-
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	-0-			-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-			-0-
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	-0-			-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	720 N	689	-0-	-31	-0-	69 1	619 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	83 1	814 2	N	-0-			1
*06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	72 1	632 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	79 1	681 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*08	806 N	741	-0-	-65	-0-	79 1	662 2	N	-0-			1
*09	720 N	636	-0-	-84	-0-	72 1	563 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	775 N	663	-0-	-112	-0-	84 1	579 2	N	-0-			1
*11	720 N	629	-0-	-91	-0-	67 1	561 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	77 1	604 2	N	-0-			1
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	80 1	616 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	588 N	481	-0-	-107	-0-	54 1	426 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	80 1	587 2	N	2	1 1		2
						2 9						

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	53 1	480 2	N	-0-			1
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	54 1	527 2	N	-0-			1
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	49 1	432 2	N	-0-			1
*07	558 N	516	-0-	-42	-0-	54 1	462 2	N	-0-			1
*08	527 N	499	-0-	-28	-0-	53 1	446 2	N	-0-			1
*09	480 N	438	-0-	-42	-0-	50 1	388 2	N	-0-			1
*10	527 N	488	-0-	-39	-0-	62 1	426 2	N	-0-			1
*11	480 N	463	-0-	-17	-0-	50 1	413 2	N	-0-			1
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	55 1	434 2	N	-0-			1
*01	496 N	488	-0-	-8	-0-	56 1	431 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	43 1	343 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	53 1	389 2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-			-0-
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	Y	-0-			-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	Y	-0-			-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	Y	-0-			-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	Y	-0-			-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	Y	-0-			-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	-0-			-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	Y	-0-			-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-			-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	150	-0-	-74	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	Y	-0-			1
*05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	Y	-0-			1
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	2	Y	-0-			1
*07	620 N	476	-0-	-144	-0-	49	1	427	2	Y	-0-			1
*08	527 N	386	-0-	-141	-0-	41	1	345	2	Y	-0-			1
*09	450 N	354	-0-	-96	-0-	40	1	314	2	Y	-0-			1
*10	465 N	365	-0-	-100	-0-	46	1	319	2	Y	-0-			1
*11	360 N	331	-0-	-29	-0-	35	1	296	2	Y	-0-	1 0		-0-
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	388	2	Y	1			1
						1	9							
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	Y	-0-			1
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	31	1	247	2	Y	-0-			1
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	40	1	290	2	Y	-0-			1

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
*01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	112 1	1010 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	88 1	863 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	83 1	723 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*07	1147 N	781	-0-	-366	-0-	81 1	700 2	N	-0-	1 1		1
*08	837 N	753	-0-	-84	-0-	80 1	672 2	N	1			2
						1 9						
*09	810 N	687	-0-	-123	-0-	78 1	609 2	N	-0-	1 1		1
*10	775 N	714	-0-	-61	-0-	91 1	623 2	N	-0-			1
*11	720 N	698	-0-	-22	-0-	75 1	622 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	82 1	639 2	N	-0-			1
*01	713 N	706	-0-	-7	-0-	81 1	624 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	63 1	496 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	79 1	584 2	N	1	1 1		1
						1 9						

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	29 1	238 2	Y	-0-			-0-
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30 1	233 2	Y	-0-			-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	28 1	222 2	Y	-0-			-0-
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30 1	234 2	Y	-0-			-0-
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30 1	231 2	Y	-0-			-0-
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28 1	221 2	Y	-0-			-0-
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	31 1	245 2	Y	-0-			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28 1	226 2	Y	-0-			-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	33 1	234 2	Y	-0-			-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30 1	225 2	Y	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

*04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	149 1	1340 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						
*05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	153 1	1500 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						
*06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	139 1	1214 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*07	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	146 1	1260 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	148 1	1247 2	N	1			3
						1 9						
*09	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	144 1	1124 2	N	1	1 0	1 1	2
						1 9						
*10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	177 1	1217 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*11	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	137 1	1139 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						
*12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	153 1	1196 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*01	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	148 1	1141 2	N	2	2 1		2
						2 9						
02	1204 N	1096	-0-	-108	-0-	123 1	971 2	N	2	2 1		2
						2 9						
03	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	145 1	1067 2	N	1	1 1		2
						1 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW		WELL #:		409	RRCID -> 169410		COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3222 - 4664		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2940 X	1561	-0-	-1379	-0-	38	1	1521	2	Y	2			-0-
						2	9							
*05	1891 X	1802	-0-	-89	-0-	46	1	1756	2	Y	-0-			-0-
*06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	48	1	1718	2	Y	1			1
						1	9							
*07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	61	1	2106	2	Y	-0-			1
*08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	71	1	2437	2	Y	-0-			1
*09	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	70	1	2694	2	Y	1			-0-
						1	9							
*10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	61	1	2311	2	Y	1			1
						1	9							
*11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	57	1	2184	2	Y	-0-			1
*12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	71	1	2430	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	63	1	2275	2	Y	-0-			1
02	1624 N	1337	-0-	-287	-0-	1336	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	1953 N	1691	-0-	-262	-0-	1691	2			Y	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #:		4011	RRCID -> 170418		COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4238 - 5440		
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	604	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	64	1	625	2	N	-0-			1
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*07	682 N	576	-0-	-106	-0-	60	1	515	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*08	620 N	549	-0-	-71	-0-	58	1	491	2	N	-0-			1
*09	540 N	511	-0-	-29	-0-	58	1	452	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	589 N	534	-0-	-55	-0-	68	1	466	2	N	-0-			1
*11	540 N	504	-0-	-36	-0-	54	1	449	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	527 N	525	-0-	-2	-0-	59	1	466	2	N	-0-			1
*01	527 N	517	-0-	-10	-0-	59	1	457	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	46	1	367	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	56	1	414	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	40	1	1237	2	N	1		-0-
						1	9						
*05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	40	1	1233	2	N	-0-		-0-
*06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	848	2	N	-0-		-0-
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	2	N	-0-		-0-
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	38	1	963	2	N	-0-		-0-
*09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	981	2	N	-0-		-0-
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	N	-0-		-0-
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	N	-0-		-0-
*12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	973	2	N	-0-		-0-
*01	1023 N	977	-0-	-46	-0-	48	1	929	2	N	-0-		-0-
02	840 N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-		-0-
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

*04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	124	1	2234	2	Y	1		-0-
						1	9						
*05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	120	1	2059	2	Y	1		1
						1	9						
*06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	109	1	1880	2	Y	-0-		1
*07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	117	1	1966	2	Y	-0-		1
*08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	115	1	1974	2	Y	-0-		1
*09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	108	1	1872	2	Y	1		-0-
						1	9						
*10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	108	1	1872	2	Y	1		1
						1	9						
*11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1817	2	Y	-0-		1
*12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	120	1	1864	2	Y	-0-		1
*01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	134	1	1663	2	Y	-0-		1
02	700 N	594	-0-	-106	-0-	594	2			Y	-0-		1
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2			Y	-0-		1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-		-0-
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-		-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-		-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-		-0-
*08	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-		-0-
*09	120 N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	2	N	-0-		-0-
*10	124 N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	2	N	-0-		-0-
*11	120 N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	2	N	-0-		-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-		-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-		-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	10	1	79	2	N	-0-		-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	110 1	988 2	N	-0-	1 1		1
*05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	105 1	1025 2	N	-0-			1
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	101 1	882 2	N	1	1 1		1
*07	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	112 1	963 2	N	2	1 1		2
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	110 1	926 2	N	-0-			2
*09	990 N	958	-0-	-32	-0-	109 1	849 2	N	-0-	1 1		1
*10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	176 1	1207 2	N	1			2
*11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	106 1	887 2	N	-0-	1 1		1
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	118 1	927 2	N	1			2
*01	1395 N	988	-0-	-407	-0-	113 1	874 2	N	1	1 1		2
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	201 1	1588 2	N	-0-	1 1		1
03	1054 N	900	-0-	-154	-0-	108 1	790 2	N	2	1 1		2

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

*04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	219 1	1971 2	N	2	1 0	2 1	2
*05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	208 1	2039 2	N	2	1 0	1 1	2
*06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	179 1	1567 2	N	7	1 1		8
*07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	202 1	1741 2	N	10	5 1		13
*08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	196 1	1654 2	N	1			14
*09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	204 1	1588 2	N	1	3 0	6 1	6
*10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	238 1	1638 2	N	1	2 1		5
*11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	192 1	1605 2	N	2	1 0	3 1	3
*12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	218 1	1710 2	N	1	1 1		3
*01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	218 1	1680 2	N	3	3 1		3
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	175 1	1384 2	N	2	2 1		3
*03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	208 1	1525 2	N	3	1 0	2 1	3

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	26 1	330 2	Y	-0-			-0-
*05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28 1	357 2	Y	-0-			-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25 1	306 2	Y	-0-			-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26 1	319 2	Y	-0-			-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28 1	317 2	Y	-0-			-0-
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29 1	303 2	Y	-0-			-0-
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35 1	311 2	Y	-0-			-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	32 1	307 2	Y	-0-			-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	33 1	315 2	Y	-0-			-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34 1	311 2	Y	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	Y	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	266 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-			-0-
*05	744 N	497	-0-	-247	-0-	15	1	482	2	Y	-0-			-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	-0-			-0-
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	Y	-0-			-0-
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	524	2	Y	-0-			-0-
*09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	-0-			-0-
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-			-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-			-0-
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	Y	-0-			-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	289	-0-	-215	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

*04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	49	1	2203	2	Y	1			-0-
						1	9							
*05	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	51	1	2206	2	Y	1			1
						1	9							
*06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	39	1	1564	2	Y	-0-			1
*07	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	45	1	1838	2	Y	-0-			1
*08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	45	1	1870	2	Y	-0-			1
*09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	46	1	1994	2	Y	1			-0-
						1	9							
*10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	44	1	1875	2	Y	1			1
						1	9							
*11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	46	1	2028	2	Y	-0-			1
*12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	49	1	1937	2	Y	-0-			1
*01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	47	1	1904	2	Y	-0-			1
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	1	1	-0-
*03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	Y	1			1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	21	1	784	2	N	-0-			-0-
*05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	21	1	746	2	N	-0-			-0-
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	517	2	N	-0-			-0-
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	19	1	580	2	N	-0-			-0-
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	19	1	587	2	N	-0-			-0-
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	690	2	N	-0-			-0-
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	20	1	648	2	N	-0-			-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	2	N	-0-			-0-
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	N	-0-			-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 5169 - 8024				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	N	-0-			1
*05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	54	1	533	2	N	-0-			1
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-			1
*07	558 N	518	-0-	-40	-0-	54	1	464	2	N	-0-			1
*08	527 N	493	-0-	-34	-0-	52	1	441	2	N	-0-			1
*09	480 N	457	-0-	-23	-0-	52	1	405	2	N	-0-			1
*10	527 N	483	-0-	-44	-0-	61	1	422	2	N	-0-			1
*11	480 N	472	-0-	-8	-0-	51	1	421	2	N	-0-			1
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-			1
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	49	1	385	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	54	1	394	2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 5530 - 7446				
*04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	135	1	1211	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1371	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	127	1	1112	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*07	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	134	1	1153	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*08	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	134	1	1130	2	N	-0-			2
*09	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	134	1	1045	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*10	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	158	1	1088	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	129	1	1076	2	N	-0-			1
*12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	138	1	1080	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	147	1	1133	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	2	N	2	2	1	2
						2	9							
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	136	1	1002	2	N	2	1	0	1 1 2
						2	9							

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 6140 - 8123	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	N	1					1
						1	9									
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					1
*07	434 N	321	-0-	-113	-0-	33	1	288	2	N	-0-					1
*08	341 N	303	-0-	-38	-0-	32	1	271	2	N	-0-					1
*09	300 N	293	-0-	-7	-0-	33	1	260	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	310 N	267	-0-	-43	-0-	34	1	233	2	N	-0-					-0-
*11	300 N	273	-0-	-27	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-
*12	310 N	289	-0-	-21	-0-	33	1	256	2	N	-0-					-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	-0-					-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	26	1	205	2	N	-0-					-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	Y	-0-					-0-
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	Y	-0-					-0-
*06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	58	1	782	2	Y	-0-					-0-
*07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	Y	-0-					-0-
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	82	1	928	2	Y	-0-					-0-
*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	96	1	817	2	Y	-0-					-0-
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	92	1	738	2	Y	-0-					-0-
*12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2	Y	-0-					-0-
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	101	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	445	-0-	-237	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	15	1	1169	2	Y	1			-0-
						1	9							
*05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	16	1	1205	2	Y	-0-			-0-
*06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	13	1	946	2	Y	1			1
						1	9							
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	14	1	1061	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	14	1	1051	2	Y	-0-			-0-
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	14	1	1077	2	Y	-0-			-0-
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	14	1	1074	2	Y	-0-			-0-
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	15	1	1174	2	Y	-0-			-0-
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	15	1	1034	2	Y	-0-			-0-
*01	1209 N	554	-0-	-655	-0-	7	1	547	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	122	-0-	-858	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
03	930 N	589	-0-	-341	-0-	589	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	63	1	570	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	N	-0-			1
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	2	N	-0-			1
*07	651 N	526	-0-	-125	-0-	55	1	471	2	N	-0-			1
*08	558 N	508	-0-	-50	-0-	54	1	454	2	N	-0-			1
*09	510 N	464	-0-	-46	-0-	53	1	411	2	N	-0-			1
*10	527 N	416	-0-	-111	-0-	53	1	363	2	N	-0-			1
*11	480 N	402	-0-	-78	-0-	43	1	359	2	N	-0-			1
*12	465 N	397	-0-	-68	-0-	45	1	352	2	N	-0-			1
*01	403 N	398	-0-	-5	-0-	46	1	351	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	364 N	320	-0-	-44	-0-	36	1	283	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	43	1	315	2	N	1	1	1	1
						1	9							

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-			-0-
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-			-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-			-0-
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-			-0-
*08	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	2	N	-0-			-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-			-0-
*10	186 N	140	-0-	-46	-0-	18	1	122	2	N	-0-			-0-
*11	150 N	146	-0-	-4	-0-	16	1	130	2	N	-0-			-0-
*12	155 N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	2	N	-0-			-0-
*01	155 N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	14	1	111	2	N	-0-			-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	266	1	2389	2	N	3	1	0	3 1 4
						3	9							
*05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	222	1	2176	2	N	1	1	0	1 1 3
						1	9							
*06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	190	1	1663	2	N	2	2	1	3
						2	9							
*07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	190	1	1644	2	N	2	2	1	3
						2	9							
*08	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	184	1	1546	2	N	1			4
						1	9							
*09	1740 N	1561	-0-	-179	-0-	178	1	1383	2	N	-0-	1	0	1 1 2
*10	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	198	1	1358	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	163	1	1360	2	N	2	1	0	1 1 2
						2	9							
*12	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	181	1	1417	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	182	1	1405	2	N	3	2	1	3
						3	9							
02	1428 N	1230	-0-	-198	-0-	138	1	1091	2	N	1	2	1	2
						1	9							
03	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	170	1	1246	2	N	3	1	0	1 1 3
						3	9							

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-	1	0	-0-
*05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	N	1			1
						1	9							
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	N	-0-	1	1	-0-
*07	372 N	359	-0-	-13	-0-	37	1	321	2	N	1			1
						1	9							
*08	403 N	346	-0-	-57	-0-	37	1	309	2	N	-0-			1
*09	330 N	318	-0-	-12	-0-	36	1	282	2	N	-0-	1	1	-0-
*10	372 N	324	-0-	-48	-0-	41	1	282	2	N	1			1
						1	9							
*11	330 N	290	-0-	-40	-0-	31	1	259	2	N	-0-	1	0	-0-
*12	341 N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	N	-0-			-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	N	1			1
						1	9							
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-	1	1	-0-
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	33	1	243	2	N	1			1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 616999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	WELL #: 303	RRCID -> 182400	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 5357	-	5950	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)				AMT CODE	AMT CODE					
*04	3150 X	2112 -0-	-1038	-0-	53 1	2058 2	Y	1				-0-
*05	2157 X	2157 -0-	-0-	-0-	55 1	2102 2	Y	-0-				-0-
*06	1920 X	1833 -0-	-87	-0-	47 1	1785 2	Y	1				1
					1 9							
*07	1984 X	1928 -0-	-56	-0-	50 1	1878 2	Y	-0-				1
*08	1931 N	1931 -0-	-0-	-0-	58 1	1873 2	Y	-0-				1
*09	1900 N	1900 -0-	-0-	-0-	60 1	1839 2	Y	1				-0-
					1 9							
*10	1909 N	1909 -0-	-0-	-0-	74 1	1834 2	Y	1				1
					1 9							
*11	1924 N	1924 -0-	-0-	-0-	80 1	1844 2	Y	-0-				1
*12	1997 N	1997 -0-	-0-	-0-	78 1	1919 2	Y	-0-				1
*01	1953 N	1924 -0-	-29	-0-	76 1	1848 2	Y	-0-				1
02	1596 N	1402 -0-	-194	-0-	1402 2		Y	-0-	1	1		-0-
03	1767 N	1651 -0-	-116	-0-	1650 2	1 9	Y	1				1

LONGFELLOW			WELL #: 4016		RRCID -> 182630	COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH	5655	PERF. 4350	-	4597
*04	156 N	156 -0-	-0-	-0-	16 1	140 2	N	-0-					-0-
*05	155 N	153 -0-	-2	-0-	14 1	139 2	N	-0-					-0-
*06	128 N	128 -0-	-0-	-0-	13 1	115 2	N	-0-					-0-
*07	155 N	137 -0-	-18	-0-	14 1	123 2	N	-0-					-0-
*08	124 N	122 -0-	-2	-0-	13 1	109 2	N	-0-					-0-
*09	120 N	117 -0-	-3	-0-	13 1	104 2	N	-0-					-0-
*10	126 N	126 -0-	-0-	-0-	16 1	110 2	N	-0-					-0-
*11	124 N	124 -0-	-0-	-0-	13 1	111 2	N	-0-					-0-
*12	142 N	142 -0-	-0-	-0-	16 1	126 2	N	-0-					-0-
*01	145 N	145 -0-	-0-	-0-	17 1	128 2	N	-0-					-0-
02	126 N	126 -0-	-0-	-0-	14 1	112 2	N	-0-					-0-
03	155 N	141 -0-	-14	-0-	17 1	124 2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX			WELL #: 101		RRCID -> 182632	COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH	8315	PERF. 7582	-	8060
*04	49 N	49 -0-	-0-	-0-	5 1	44 2	Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	185 N	185 -0-	-0-	-0-	21 1	164 2	Y	-0-					-0-
*10	161 N	161 -0-	-0-	-0-	18 1	143 2	Y	-0-					-0-
*11	136 N	136 -0-	-0-	-0-	15 1	121 2	Y	-0-					-0-
*12	119 N	119 -0-	-0-	-0-	15 1	104 2	Y	-0-					-0-
*01	114 N	114 -0-	-0-	-0-	14 1	100 2	Y	-0-					-0-
02	1 N	1 -0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
03	1 N	1 -0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-					-0-

ALLISON 2			WELL #: 1302		RRCID -> 183902	COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH	8960	PERF. 3702	-	3836
*04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	2	N	-0-			1
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-			1
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	N	-0-			1
*07	496 N	250	-0-	-246	-0-	26	1	224	2	N	-0-			1
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	N	-0-			1
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	-0-			1
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-	1	1	-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	-0-			-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	438	2	N	1			1
						1	9							
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	N	2	1	1	2
						2	9							
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	38	1	301	2	N	-0-	1	1	1
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	51	1	371	2	N	1	1	1	1
						1	9							

 WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
*05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

 LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

*04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-			-0-
*05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	Y	-0-			-0-
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-			-0-
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-			-0-
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-			-0-
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-			-0-
*10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	Y	-0-			-0-
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	-0-			-0-
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	630	2	Y	-0-			-0-
*01	620 N	616	-0-	-4	-0-	51	1	565	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	361	-0-	-143	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-			-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-			-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-			-0-
*07	124 N	27	-0-	-97	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
*08	93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
*09	90 N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-			-0-
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	8	1	62	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 7141	PERF. 6502	-		6992				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6120 X	5910	-0-	-210	-0-	591 1	5313 2	N	5		2 0	5 1	65	
*05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	607 1	5942 2	N	5		2 0	2 1	66	
*06	5640 X	5505	-0-	-135	-0-	565 1	4936 2	N	4		4 1		66	
*07	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	640 1	5521 2	N	6		5 1		67	
*08	6107 X	5629	-0-	-478	-0-	597 1	5030 2	N	2				69	
*09	5910 X	5461	-0-	-449	-0-	621 1	4838 2	N	2		2 0	4 1	65	
*10	6169 X	5725	-0-	-444	-0-	727 1	4995 2	N	3		2 1		66	
*11	5970 X	5699	-0-	-271	-0-	609 1	5083 2	N	6		2 0	5 1	65	
*12	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	709 1	5558 2	N	6		3 1		68	
*01	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	751 1	5781 2	N	8		7 1		69	
02	5320 X	4952	-0-	-368	-0-	556 1	4388 2	N	7		8 1		68	
03	6262 X	5508	-0-	-754	-0-	659 1	4840 2	N	8		2 0	5 1	69	

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 6195	PERF. 2466	-		4266		
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-			20
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-			20
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-			20
*07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-			20
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			20
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-			20
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-			20
*11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 2	N	-0-			20
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-			20
*01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			20
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2 1	16 2	N	-0-			20
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 2	N	-0-			20

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		2106	RRCID ->	187586	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4318 - 4396	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	58	1	569	2	N	-0-		1
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	2	N	-0-		1
*07	589 N	527	-0-	-62	-0-	55	1	472	2	N	-0-		1
*08	558 N	530	-0-	-28	-0-	56	1	474	2	N	-0-		1
*09	510 N	489	-0-	-21	-0-	56	1	433	2	N	-0-		1
*10	527 N	513	-0-	-14	-0-	65	1	448	2	N	-0-		1
*11	510 N	496	-0-	-14	-0-	53	1	443	2	N	-0-		1
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	59	1	461	2	N	-0-		1
*01	527 N	468	-0-	-59	-0-	54	1	413	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	47	1	367	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	55	1	402	2	N	-0-		1

LONGFELLOW		WELL #:		4018	RRCID ->	187601	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	3516 - 4388	
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-		-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-		-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	-0-		-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-		-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-		-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	Y	-0-		-0-
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	-0-		-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-		-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	Y	-0-		-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		420	RRCID ->	188447	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3519 - 4516	
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	N	-0-		-0-
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-		-0-
*06	300 N	275	-0-	-25	-0-	28	1	247	2	N	-0-		-0-
*07	310 N	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	2	N	-0-		-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	1		1
						1	9						
*09	270 N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	2	N	-0-	1 1	-0-
*10	310 N	281	-0-	-29	-0-	36	1	245	2	N	-0-		-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-		-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	2	N	-0-		-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	-0-		-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	28	1	221	2	N	-0-		-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	36	1	265	2	N	1		1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		421	RRCID ->	188448	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3270 - 4325
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	61 1	551 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	62 1	609 2	N	-0-			1
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	57 1	495 2	N	-0-			1
*07	620 N	560	-0-	-60	-0-	58 1	502 2	N	-0-			1
*08	589 N	577	-0-	-12	-0-	61 1	516 2	N	-0-			1
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	70 1	548 2	N	-0-			1
*10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	73 1	501 2	N	-0-			1
*11	570 N	556	-0-	-14	-0-	60 1	496 2	N	-0-			1
*12	651 N	564	-0-	-87	-0-	64 1	500 2	N	-0-			1
*01	589 N	543	-0-	-46	-0-	62 1	480 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	56 1	440 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	62 1	454 2	N	1	1 1		1
						1 9						

WEST RANCH		WELL #:		3205	RRCID ->	188450	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7240 - 7594
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	40 1	736 2	Y	-0-			-0-
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	42 1	730 2	Y	-0-			-0-
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	39 1	662 2	Y	-0-			-0-
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	42 1	684 2	Y	-0-			-0-
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41 1	671 2	Y	-0-			-0-
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41 1	667 2	Y	-0-			-0-
*10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	41 1	724 2	Y	-0-			-0-
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38 1	675 2	Y	-0-			-0-
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	45 1	720 2	Y	-0-			-0-
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	41 1	688 2	Y	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		403	RRCID ->	188926	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	7631 - 7738
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20 1	181 2	N	-0-			-0-
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22 1	215 2	N	-0-			-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21 1	181 2	N	-0-			-0-
*07	217 N	210	-0-	-7	-0-	22 1	188 2	N	-0-			-0-
*08	217 N	207	-0-	-10	-0-	22 1	185 2	N	-0-			-0-
*09	210 N	193	-0-	-17	-0-	22 1	171 2	N	-0-			-0-
*10	217 N	203	-0-	-14	-0-	26 1	177 2	N	-0-			-0-
*11	210 N	200	-0-	-10	-0-	21 1	179 2	N	-0-			-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23 1	184 2	N	-0-			-0-
*01	217 N	212	-0-	-5	-0-	24 1	188 2	N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	20 1	154 2	N	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	23 1	169 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	176	1	1580	2	N	2	1 0	2 1	2
						2	9							
*05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	173	1	1693	2	N	2	1 0	1 1	2
						2	9							
*06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	150	1	1314	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*07	1829 N	1544	-0-	-285	-0-	160	1	1382	2	N	2	1 1		3
						2	9							
*08	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	159	1	1337	2	N	-0-			3
*09	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	157	1	1221	2	N	1	1 0	1 1	2
						1	9							
*10	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	183	1	1256	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*11	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	148	1	1231	2	N	2	1 0	1 1	2
						2	9							
*12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	166	1	1302	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	167	1	1289	2	N	2	2 1		2
						2	9							
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1171	2	N	2	2 1		2
						2	9							
03	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	161	1	1184	2	N	3	1 0	1 1	3
						3	9							

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-	1 0		-0-
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	2	N	-0-			-0-
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	-0-			-0-
*07	372 N	338	-0-	-34	-0-	35	1	302	2	N	1			1
						1	9							
*08	341 N	333	-0-	-8	-0-	35	1	298	2	N	-0-			1
*09	330 N	313	-0-	-17	-0-	36	1	277	2	N	-0-	1 1		-0-
*10	341 N	325	-0-	-16	-0-	41	1	284	2	N	-0-			-0-
*11	330 N	312	-0-	-18	-0-	33	1	279	2	N	-0-			-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	N	1			1
						1	9							
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	-0-			1
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	29	1	231	2	N	-0-	1 1		-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	35	1	256	2	N	1			1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	960 N	566	-0-	-394	-0-	57	1	509	2	N	-0-	1	1			1
*05	1085 N	651	-0-	-434	-0-	60	1	591	2	N	-0-					1
*06	660 N	538	-0-	-122	-0-	55	1	483	2	N	-0-					1
*07	589 N	539	-0-	-50	-0-	56	1	483	2	N	-0-					1
*08	589 N	534	-0-	-55	-0-	57	1	477	2	N	-0-					1
*09	540 N	492	-0-	-48	-0-	56	1	436	2	N	-0-					1
*10	527 N	474	-0-	-53	-0-	60	1	414	2	N	-0-					1
*11	510 N	452	-0-	-58	-0-	48	1	404	2	N	-0-					1
*12	496 N	413	-0-	-83	-0-	47	1	366	2	N	-0-					1
*01	465 N	408	-0-	-57	-0-	47	1	360	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	420 N	278	-0-	-142	-0-	31	1	246	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	48	1	350	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					-0-
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	Y	-0-					-0-
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
*07	248 N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
*08	248 N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-
*09	210 N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	Y	-0-					-0-
*10	217 N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	2	Y	-0-					-0-
*11	210 N	185	-0-	-25	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	2	N	-0-					1
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	N	-0-					1
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	2	N	-0-					1
*07	496 N	428	-0-	-68	-0-	44	1	384	2	N	-0-					1
*08	434 N	417	-0-	-17	-0-	44	1	373	2	N	-0-					1
*09	390 N	383	-0-	-7	-0-	44	1	339	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	434 N	395	-0-	-39	-0-	50	1	344	2	N	1					1
						1	9									
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	397	2	N	1					1
						1	9									
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	533	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	361	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	40	1	292	2	N	-0-					1

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*05	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
*01	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		3206	RRCID ->	190215	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5360 -	7000
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	126 1	1130 2	N	-0-	1 1			1
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	135 1	1318 2	N	2	1 1			2
*06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	121 1	1061 2	N	1	1 1			2
*07	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	126 1	1089 2	N	1	1 1			2
*08	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	127 1	1073 2	N	-0-				2
*09	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	129 1	1003 2	N	-0-	1 1			1
*10	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	149 1	1023 2	N	2	1 1			2
*11	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	124 1	1032 2	N	-0-	1 1			1
*12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	140 1	1095 2	N	2	1 1			2
*01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	141 1	1086 2	N	2	2 1			2
02	1092 N	1002	-0-	-90	-0-	112 1	888 2	N	2	2 1			2
03	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	133 1	974 2	N	1	1 1			2

LONGFELLOW		WELL #:		4025	RRCID ->	190217	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	4281	PERF.	3338 -	3830
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	63 1	563 2	N	1	1 1			1
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	65 1	632 2	N	-0-				1
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	59 1	512 2	N	-0-				1
*07	651 N	587	-0-	-64	-0-	61 1	526 2	N	-0-				1
*08	620 N	575	-0-	-45	-0-	61 1	514 2	N	-0-				1
*09	570 N	534	-0-	-36	-0-	61 1	473 2	N	-0-				1
*10	589 N	560	-0-	-29	-0-	71 1	489 2	N	-0-				1
*11	570 N	544	-0-	-26	-0-	58 1	486 2	N	-0-				1
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	64 1	502 2	N	-0-				1
*01	558 N	556	-0-	-2	-0-	64 1	491 2	N	1	1 1			1
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	51 1	405 2	N	1	1 1			1
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	60 1	443 2	N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH	5942	PERF. 4040	- 4988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	73 1	660 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	70 1	685 2	Y	-0-			1
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	54 1	473 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*07	744 N	533	-0-	-211	-0-	55 1	477 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	57 1	477 2	Y	-0-			1
*09	540 N	491	-0-	-49	-0-	56 1	434 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	68 1	466 2	Y	-0-			1
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	56 1	465 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	63 1	496 2	Y	-0-			1
*01	527 N	516	-0-	-11	-0-	59 1	456 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	50 1	392 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	DLQ G-10	537	-0-	537	980	64 1	473 2	Y	-0-			1
						1 9						
LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678	COMPL. DATE 09/27/2009	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 3812	- 5904			
*04	1620 N	1186	-0-	-434	-0-	119 1	1067 2	N	-0-	1 0	1 1	1
*05	1674 N	1393	-0-	-281	-0-	129 1	1262 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	109 1	950 2	N	-0-	1 1		1
*07	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	113 1	977 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*08	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	115 1	972 2	N	-0-			2
*09	1050 N	942	-0-	-108	-0-	107 1	835 2	N	-0-	1 1		1
*10	1085 N	809	-0-	-276	-0-	103 1	706 2	N	-0-			1
*11	1050 N	774	-0-	-276	-0-	83 1	690 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	961 N	710	-0-	-251	-0-	80 1	630 2	N	-0-			1
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	136 1	1045 2	N	2	1 1		2
						2 9						
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	166 1	1307 2	N	2	2 1		2
						2 9						
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	131 1	959 2	N	1	1 1		2
						1 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	153 1	1377 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						
*05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	155 1	1520 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						
*06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	120 1	1049 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	171 1	1480 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	164 1	1382 2	N	1			3
						1 9						
*09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	160 1	1246 2	N	1	1 0	1 1	2
						1 9						
*10	1643 N	1476	-0-	-167	-0-	187 1	1288 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*11	1500 N	1219	-0-	-281	-0-	130 1	1087 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						
*12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	168 1	1316 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	171 1	1320 2	N	2	2 1		2
						2 9						
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	144 1	1140 2	N	2	2 1		2
						2 9						
03	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	161 1	1181 2	N	3	1 0	1 1	3
						3 9						

LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860				
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	57 1	1114 2	Y	-0-	1 1		-0-
*05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	59 1	1177 2	Y	1			1
						1 9						
*06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	49 1	926 2	Y	-0-			1
*07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	53 1	1018 2	Y	-0-			1
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	53 1	1018 2	Y	-0-			1
*09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	53 1	994 2	Y	-0-	1 1		-0-
*10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	57 1	964 2	Y	1			1
						1 9						
*11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	50 1	997 2	Y	-0-			1
*12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	52 1	969 2	Y	-0-			1
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	52 1	889 2	Y	-0-			1
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	22 1	570 2	Y	-0-			1
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	25 1	718 2	Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	153	1	1376	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
*05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	149	1	1462	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
*06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	129	1	1131	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*07	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	135	1	1165	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*08	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	134	1	1129	2	N	-0-					2
*09	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	134	1	1042	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	155	1	1067	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*11	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	129	1	1074	2	N	-0-	1	1			1
*12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	142	1	1116	2	N	2	1	1			2
						2	9									
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	N	2	2	1			2
						2	9									
02	1120 N	1001	-0-	-119	-0-	112	1	887	2	N	2	2	1			2
						2	9									
03	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	134	1	983	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

*04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	158	1	1412	2	Y	1					-0-
						1	9									
*05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	144	1	1262	2	Y	1					1
						1	9									
*06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1123	2	Y	-0-					1
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	131	1	1170	2	Y	-0-					1
*08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	153	1	1169	2	Y	-0-					1
*09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	163	1	1132	2	Y	1					-0-
						1	9									
*10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	197	1	1101	2	Y	1					1
						1	9									
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	205	1	1071	2	Y	-0-					1
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	199	1	1113	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	193	1	1057	2	Y	1					1
						1	9									
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
*05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					-0-
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
*09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24 1	212 2	N	-0-			-0-
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24 1	239 2	N	-0-			-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23 1	201 2	N	-0-			-0-
*07	248 N	215	-0-	-33	-0-	22 1	193 2	N	-0-			-0-
*08	248 N	213	-0-	-35	-0-	23 1	190 2	N	-0-			-0-
*09	210 N	199	-0-	-11	-0-	23 1	176 2	N	-0-			-0-
*10	217 N	215	-0-	-2	-0-	27 1	188 2	N	-0-			-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22 1	188 2	N	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25 1	196 2	N	-0-			-0-
*01	217 N	182	-0-	-35	-0-	21 1	161 2	N	-0-			-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	17 1	137 2	N	-0-			-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	21 1	155 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	221 2	N	-0-			-0-
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24 1	233 2	N	-0-			-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22 1	192 2	N	-0-			-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 1	197 2	N	-0-			-0-
*08	217 N	208	-0-	-9	-0-	22 1	186 2	N	-0-			-0-
*09	210 N	187	-0-	-23	-0-	21 1	166 2	N	-0-			-0-
*10	217 N	203	-0-	-14	-0-	26 1	177 2	N	-0-			-0-
*11	210 N	199	-0-	-11	-0-	21 1	178 2	N	-0-			-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	192 2	N	-0-			-0-
*01	217 N	215	-0-	-2	-0-	25 1	190 2	N	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	20 1	156 2	N	-0-			-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	23 1	172 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

*04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	301 1 1 9	2710 2	N	1	1 0	3 1	2
*05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	320 1 4 9	3135 2	N	4	1 0	1 1	4
*06	2130 X	1457	-0-	-673	-0-	149 1 2 9	1306 2	N	2	2 1		4
*07	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	260 1 2 9	2242 2	N	2	2 1		4
*08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	251 1 1 9	2112 2	N	1			5
*09	2130 X	2122	-0-	-8	-0-	241 1 1 9	1880 2	N	1	1 0	2 1	3
*10	2201 X	1060	-0-	-1141	-0-	135 1 1 9	924 2	N	1	1 1		3
*11	2130 N	614	-0-	-1516	-0-	66 1 1 9	547 2	N	1	1 0	2 1	1
*12	2201 N	557	-0-	-1644	-0-	63 1 2 9	492 2	N	2	1 1		2
*01	2201 X	232	-0-	-1969	-0-	27 1	205 2	N	-0-	1 1		1
02	560 N	130	-0-	-430	-0-	15 1	115 2	N	-0-	1 1		-0-
03	558 N	63	-0-	-495	-0-	8 1	55 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*06	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-					-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	294	2	N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
03	248 N	75	-0-	-173	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-					-0-
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	-0-					-0-
*07	279 N	220	-0-	-59	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
*08	248 N	220	-0-	-28	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
*09	210 N	206	-0-	-4	-0-	23	1	183	2	N	-0-					-0-
*10	217 N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	2	N	-0-					-0-
*11	210 N	204	-0-	-6	-0-	22	1	182	2	N	-0-					-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	N	-0-					-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	24	1	175	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

*04	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	486	1	4367	2	N	3	2	0	4	1	5
*05	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	529	1	5180	2	N	5	2	0	2	1	6
*06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	492	1	4299	2	N	4	4	1			6
*07	5022 X	4895	-0-	-127	-0-	508	1	4381	2	N	5	4	1			7
*08	5053 X	4803	-0-	-250	-0-	510	1	4291	2	N	2					9
*09	4890 X	4543	-0-	-347	-0-	516	1	4024	2	N	3	2	0	4	1	6
*10	5053 X	4799	-0-	-254	-0-	609	1	4187	2	N	3	2	1			7
*11	4800 X	4755	-0-	-45	-0-	508	1	4241	2	N	5	2	0	4	1	6
*12	4898 X	4855	-0-	-43	-0-	549	1	4302	2	N	4	2	1			8
*01	4805 X	4780	-0-	-25	-0-	549	1	4224	2	N	6	6	1			8
02	4452 X	3954	-0-	-498	-0-	444	1	3504	2	N	5	6	1			7
03	4929 X	4436	-0-	-493	-0-	531	1	3897	2	N	7	2	0	4	1	8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	56 1	504 2	N	-0-		1
*05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	55 1	539 2	N	-0-		1
*06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	48 1	416 2	N	1	1 1	1
*07		589 N	543	-0-	-46	-0-	56 1	486 2	N	1	1 1	1
*08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	56 1	472 2	N	-0-		1
*09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	57 1	445 2	N	-0-		1
*10		558 N	538	-0-	-20	-0-	68 1	470 2	N	-0-		1
*11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	56 1	466 2	N	-0-	1 0	-0-
*12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	65 1	509 2	N	1		1
*01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	68 1	526 2	N	1	1 1	1
	02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	55 1	435 2	N	1	1 1	1
	03	589 N	566	-0-	-23	-0-	68 1	498 2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932												
*04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	52 1	464 2	N	-0-		1
*05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	50 1	492 2	N	-0-		1
*06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	37 1	320 2	N	-0-		1
*07		527 N	469	-0-	-58	-0-	49 1	420 2	N	-0-		1
*08		465 N	416	-0-	-49	-0-	44 1	372 2	N	-0-		1
*09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	43 1	334 2	N	-0-		1
*10		465 N	394	-0-	-71	-0-	50 1	344 2	N	-0-		1
*11		390 N	340	-0-	-50	-0-	36 1	304 2	N	-0-	1 0	-0-
*12		403 N	365	-0-	-38	-0-	41 1	323 2	N	1		1
*01		403 N	374	-0-	-29	-0-	43 1	330 2	N	1	1 1	1
	02	308 N	283	-0-	-25	-0-	32 1	251 2	N	-0-		1
	03	372 N	341	-0-	-31	-0-	41 1	300 2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152												
*04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		27
*05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-		27
*06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-		27
*07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-		27
*08		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-		27
*09		30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-		27
*10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-		27
*11		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-		27
*12		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-		27
*01		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-		27
	02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-		27
	03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	N	-0-		27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	66 1	592 2	N	-0-			1
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	56 1	553 2	N	-0-			1
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40 1	352 2	N	-0-			1
*07	682 N	503	-0-	-179	-0-	52 1	451 2	N	-0-			1
*08	527 N	371	-0-	-156	-0-	39 1	332 2	N	-0-			1
*09	390 N	388	-0-	-2	-0-	44 1	344 2	N	-0-	1 1		-0-
*10	496 N	387	-0-	-109	-0-	49 1	338 2	N	-0-			-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39 1	327 2	N	-0-			-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	52 1	407 2	N	-0-			-0-
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	58 1	448 2	N	1			1
						1 9						
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	49 1	384 2	N	-0-	1 1		-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	54 1	393 2	N	1			1
						1 9						

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	63 1	565 2	N	-0-			1
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	57 1	563 2	N	-0-			1
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	46 1	400 2	N	-0-			1
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	61 1	529 2	N	-0-			1
*08	558 N	500	-0-	-58	-0-	53 1	447 2	N	-0-			1
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	51 1	401 2	N	-0-			1
*10	589 N	467	-0-	-122	-0-	59 1	408 2	N	-0-			1
*11	480 N	403	-0-	-77	-0-	43 1	360 2	N	-0-			1
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	54 1	422 2	N	-0-			1
*01	465 N	443	-0-	-22	-0-	51 1	391 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41 1	323 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	52 1	381 2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	N	-0-			-0-
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	79 2	N	-0-			-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	N	-0-			-0-
*07	93 N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 2	N	-0-			-0-
*08	62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 2	N	-0-			-0-
*09	60 N	42	-0-	-18	-0-	5 1	37 2	N	-0-			-0-
*10	62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	30 2	N	-0-			-0-
*11	60 N	36	-0-	-24	-0-	4 1	32 2	N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	105	1	947	2	N	-0-	1	1			1
*05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	110	1	1074	2	N	-0-					1
*06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	100	1	877	2	N	1	1	1			1
*07	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	106	1	913	2	N	1	1	1			1
*08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	106	1	893	2	N	1					2
*09	990 N	924	-0-	-66	-0-	105	1	819	2	N	-0-	1	1			1
*10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	122	1	838	2	N	-0-					1
*11	960 N	945	-0-	-15	-0-	101	1	843	2	N	1	1	1			1
*12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	110	1	864	2	N	1					2
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	111	1	852	2	N	1	1	1			2
02	896 N	784	-0-	-112	-0-	88	1	696	2	N	-0-	1	1			1
03	961 N	880	-0-	-81	-0-	105	1	773	2	N	2	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	96	1	862	2	N	1	1	1			1
*05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	94	1	916	2	N	-0-					1
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	84	1	736	2	N	1	1	1			1
*07	992 N	867	-0-	-125	-0-	90	1	776	2	N	1	1	1			1
*08	899 N	843	-0-	-56	-0-	89	1	753	2	N	1					2
*09	810 N	780	-0-	-30	-0-	89	1	691	2	N	-0-	1	1			1
*10	868 N	821	-0-	-47	-0-	104	1	717	2	N	-0-					1
*11	810 N	796	-0-	-14	-0-	85	1	710	2	N	1	1	1			1
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	94	1	737	2	N	-0-					1
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	95	1	733	2	N	1	1	1			1
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	107	1	842	2	N	1	1	1			1
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	93	1	685	2	N	1	1	1			1

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5017	RRCID -> 197592	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 3582	-		3942	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	161 1	1445 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						
*05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	156 1	1530 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	117 1	1025 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*07	1674 N	1506	-0-	-168	-0-	156 1	1349 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*08	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	144 1	1214 2	N	1			3
						1 9						
*09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	142 1	1104 2	N	1	1 0	1 1	2
						1 9						
*10	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	164 1	1125 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*11	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	130 1	1087 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	151 1	1180 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	150 1	1152 2	N	2	2 1		2
						2 9						
02	1148 N	1039	-0-	-109	-0-	117 1	920 2	N	2	2 1		2
						2 9						
03	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	144 1	1058 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						

WEST RANCH				WELL #: 5018	RRCID -> 197593	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 4163	PERF. 3750	-		4018	
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29 1	265 2	N	-0-			-0-
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35 1	347 2	N	-0-			-0-
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30 1	265 2	N	-0-			-0-
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	35 1	302 2	N	-0-			-0-
*08	341 N	312	-0-	-29	-0-	33 1	278 2	N	1			1
						1 9						
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36 1	277 2	N	-0-	1 1		-0-
*10	341 N	318	-0-	-23	-0-	40 1	277 2	N	1			1
						1 9						
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33 1	275 2	N	-0-	1 0		-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	37 1	286 2	N	1			1
						1 9						
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	37 1	283 2	N	-0-			1
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	29 1	226 2	N	-0-	1 1		-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	33 1	242 2	N	1			1
						1 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13890 X	13571	-0-	-319	-0-	353 1	13214 2	Y	4		42
*05	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	372 1	13685 2	Y	15		57
*06	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	359 1	13121 2	Y	2		59
*07	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	370 1	13570 2	Y	1	2 1	58
*08	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	427 1	13449 2	Y	-0-		58
*09	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	456 1	13461 2	Y	5		53
*10	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	594 1	14241 2	Y	6		59
*11	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	601 1	13528 2	Y	1	2 1	58
*12	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	734 1	17645 2	Y	1	2 1	57
*01	15469 X	10305	-0-	-5164	-0-	421 1	9883 2	Y	1		58
02	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248 2		Y	-0-	2 1	56
*03	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	13977 2		Y	-0-		56

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346				
*04	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	193 1	1732 2	N	2	1 0	2 1	2
*05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	215 1	2104 2	N	3	1 0	1 1	3
*06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	185 1	1612 2	N	2	2 1		3
*07	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	202 1	1740 2	N	2	2 1		3
*08	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	196 1	1649 2	N	1			4
*09	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	194 1	1515 2	N	-0-	1 0	1 1	2
*10	1953 N	1798	-0-	-155	-0-	228 1	1568 2	N	2	1 1		3
*11	1800 N	1712	-0-	-88	-0-	183 1	1527 2	N	2	1 0	2 1	2
*12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	202 1	1584 2	N	2	1 1		3
*01	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	199 1	1532 2	N	2	2 1		3
02	1596 N	1328	-0-	-268	-0-	149 1	1177 2	N	2	2 1		3
03	1798 N	1504	-0-	-294	-0-	180 1	1322 2	N	2	1 0	1 1	3

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH				WELL #: 609	RRCID -> 198342	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 4344	PERF. 3709	- 4344	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-	-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
*07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	98 2	N	-0-	-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	N	-0-	-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 2	N	-0-	-0-
*11	120 N	99	-0-	-21	-0-	11 1	88 2	N	-0-	-0-
*12	124 N	114	-0-	-10	-0-	13 1	101 2	N	-0-	-0-
*01	124 N	112	-0-	-12	-0-	13 1	99 2	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10 1	75 2	N	-0-	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	13 1	93 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 607	RRCID -> 198345	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 7946	PERF. 6898	- 7946	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*04	2910 X	418	-0-	-2492	-0-	8 1	409 2	Y	1	-0-
*05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	74 1	3543 2	Y	1	1
*06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	58 1	2732 2	Y	1	2
*07	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	57 1	2632 2	Y	-0-	1 1
*08	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	52 1	2419 2	Y	-0-	1
*09	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	48 1	2318 2	Y	1	-0-
*10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	49 1	2324 2	Y	1	1
*11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	48 1	2351 2	Y	-0-	1
*12	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	55 1	2381 2	Y	-0-	1
*01	2449 X	2334	-0-	-115	-0-	59 1	2275 2	Y	-0-	1
02	1848 N	1547	-0-	-301	-0-	1547 2		Y	-0-	1
*03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-	1

WEST RANCH				WELL #: 608	RRCID -> 198879	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2716	- 4687	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	102 1	921 2	N	-0-	1 1
*05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	110 1	1074 2	N	-0-	1
*06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	96 1	842 2	N	1	1 1
*07	1054 N	974	-0-	-80	-0-	101 1	872 2	N	1	1 1
*08	1054 N	963	-0-	-91	-0-	102 1	860 2	N	1	2
*09	930 N	905	-0-	-25	-0-	103 1	802 2	N	-0-	1 1
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	123 1	846 2	N	-0-	1
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	100 1	836 2	N	1	1 1
*12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	111 1	868 2	N	1	2
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	112 1	864 2	N	1	1 1
02	868 N	814	-0-	-54	-0-	92 1	722 2	N	-0-	1 1
03	992 N	884	-0-	-108	-0-	106 1	776 2	N	2	1 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-			-0-
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-			-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-			-0-
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	N	-0-			-0-
*08	186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-			-0-
*09	180 N	169	-0-	-11	-0-	19	1	150	2	N	-0-			-0-
*10	217 N	180	-0-	-37	-0-	23	1	157	2	N	-0-			-0-
*11	180 N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	2	N	-0-			-0-
*12	186 N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157	2	N	-0-			-0-
*01	186 N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	2	N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	17	1	135	2	N	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

*04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	1353	2	Y	1			-0-
*05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	55	1	1241	2	Y	-0-			-0-
*06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1110	2	Y	1			1
*07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	Y	1			1
*09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1145	2	Y	1			-0-
*10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	2	Y	1			1
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	82	1	1116	2	Y	-0-	1	1	-0-
*12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	Y	-0-			-0-
*01	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	82	1	1140	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	843	-0-	843	843	843	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	940	-0-	940	1783	940	2			Y	-0-			-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

*04	90 N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	Y	-0-			-0-
*05	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	Y	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
*07	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-			-0-
*08	93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	Y	-0-			-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-			-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	Y	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-			-0-
*01	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33 1	299 2	N	-0-	1 0		-0-
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	52 1	505 2	N	-0-			-0-
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	62 1	541 2	N	1			1
*07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	63 1	545 2	N	-0-			1
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	65 1	543 2	N	-0-			1
*09	600 N	447	-0-	-153	-0-	51 1	396 2	N	-0-			1
*10	620 N	509	-0-	-111	-0-	65 1	444 2	N	-0-			1
*11	600 N	504	-0-	-96	-0-	54 1	450 2	N	-0-			1
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	63 1	491 2	N	-0-			1
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	81 1	622 2	N	1	1 1		1
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	65 1	512 2	N	1	1 1		1
03	558 N	474	-0-	-84	-0-	57 1	417 2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	99 1	889 2	N	19	1 1		74
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	82 1	801 2	N	14			88
*06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	65 1	570 2	N	12	1 1		99
*07	930 N	711	-0-	-219	-0-	74 1	636 2	N	1	1 1		99
*08	806 N	780	-0-	-26	-0-	81 1	680 2	N	17			116
*09	660 N	596	-0-	-64	-0-	68 1	526 2	N	2	1 1		117
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	89 1	612 2	N	11			128
*11	750 N	608	-0-	-142	-0-	63 1	524 2	N	19	1 1		146
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	77 1	601 2	N	-0-			146
*01	713 N	611	-0-	-102	-0-	70 1	538 2	N	3	1 1		148
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	68 1	536 2	N	14	1 1		161
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	79 1	581 2	N	25	1 1		185

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2305	RRCID -> 201354	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 2101	- 4190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	2	N	-0-	1	1	-0-
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	N	-0-			-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	2	N	-0-			-0-
*07	372 N	337	-0-	-35	-0-	35	1	302	2	N	-0-			-0-
*08	372 N	329	-0-	-43	-0-	35	1	293	2	N	1			1
						1	9							
*09	330 N	308	-0-	-22	-0-	35	1	273	2	N	-0-	1	1	-0-
*10	341 N	328	-0-	-13	-0-	42	1	286	2	N	-0-			-0-
*11	330 N	323	-0-	-7	-0-	35	1	288	2	N	-0-			-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	1			1
						1	9							
*01	341 N	336	-0-	-5	-0-	39	1	297	2	N	-0-			1
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	32	1	254	2	N	-0-			1
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	37	1	270	2	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 2304	RRCID -> 201355	COMPL. DATE 01/18/2004	TOTAL DEPTH 4401	PERF. 3516	- 3879					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	109	1	980	2	N	-0-	1	1	1
*05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	113	1	1106	2	N	-0-			1
*06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*07	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	105	1	903	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*08	1085 N	978	-0-	-107	-0-	104	1	874	2	N	-0-			2
*09	990 N	912	-0-	-78	-0-	104	1	808	2	N	-0-	1	1	1
*10	1023 N	959	-0-	-64	-0-	122	1	837	2	N	-0-			1
*11	960 N	950	-0-	-10	-0-	102	1	847	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	110	1	865	2	N	1			2
						1	9							
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	113	1	870	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	896 N	753	-0-	-143	-0-	85	1	667	2	N	1	1	1	2
						1	9							
03	961 N	913	-0-	-48	-0-	109	1	803	2	N	1	1	1	2
						1	9							

WEST STATE				WELL #: 2406	RRCID -> 201356	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH 5598	PERF. 3640	- 4882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	N	-0-	1	0	-0-
*05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	1			1
						1	9							
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-			1
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	-0-			1
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-			1
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	N	-0-	1	1	-0-
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	N	1			1
						1	9							
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	N	-0-	1	0	-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	335	2	N	1			1
						1	9							
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	332	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	2	N	-0-			1
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-					1
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	N	-0-					1
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	2	N	-0-					1
*07	496 N	431	-0-	-65	-0-	45	1	386	2	N	-0-					1
*08	465 N	440	-0-	-25	-0-	47	1	393	2	N	-0-					1
*09	450 N	406	-0-	-44	-0-	46	1	360	2	N	-0-					1
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	391	2	N	-0-					1
*11	420 N	419	-0-	-1	-0-	45	1	374	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	N	1					1
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	395	2	N	1	1	1			1
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	42	1	328	2	N	1	1	1			1
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	50	1	369	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	N	-0-					-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					-0-
*07	186 N	143	-0-	-43	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
*08	186 N	138	-0-	-48	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-
*09	150 N	127	-0-	-23	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
*10	155 N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	2	N	-0-					-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	2	Y	-0-			-0-
*05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	-0-			-0-
*06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	53	1	1051	2	Y	-0-			-0-
*07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1	1039	2	Y	-0-			-0-
*08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	59	1	990	2	Y	-0-			-0-
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	59	1	937	2	Y	-0-			-0-
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	70	1	905	2	Y	-0-			-0-
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	67	1	812	2	Y	-0-			-0-
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	64	1	825	2	Y	-0-			-0-
*01	961 N	921	-0-	-40	-0-	68	1	853	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	620	-0-	-24	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
03	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1			43
*05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			43
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1	1	1	43
*07	1023 N	655	-0-	-368	-0-	654	2	1	9	N	1	1	1	43
*08	837 N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-			43
*09	720 N	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-	1	1	42
*10	651 N	512	-0-	-139	-0-	511	2	1	9	N	1			43
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	1	1	42
*12	527 N	470	-0-	-57	-0-	469	2	1	9	N	1			43
*01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-	1	1	42
02	560 N	350	-0-	-210	-0-	349	2	1	9	N	1	1	1	42
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	544	2	114	9	N	104	103	6	43

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	Y	-0-			-0-
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-			-0-
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	Y	-0-			-0-
*07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	Y	-0-			-0-
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	52	1	988	2	Y	-0-			-0-
*09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-			-0-
*10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	69	1	993	2	Y	-0-			-0-
*11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	71	1	952	2	Y	-0-			-0-
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	68	1	981	2	Y	-0-			-0-
*01	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	72	1	1006	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	755	-0-	-1	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999		WELL #: 6015		RRCID -> 203855	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3706	-	4180
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	90 1	809 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	101 1	992 2	N	-0-			1
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	94 1	820 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	97 1	841 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*08	961 N	926	-0-	-35	-0-	98 1	827 2	N	1			2
						1 9						
*09	930 N	872	-0-	-58	-0-	99 1	773 2	N	-0-	1 1		1
*10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	120 1	822 2	N	-0-			1
*11	900 N	896	-0-	-4	-0-	96 1	799 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	109 1	853 2	N	-0-			1
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	108 1	831 2	N	2	1 1		2
						2 9						
02	840 N	773	-0-	-67	-0-	87 1	686 2	N	-0-	1 1		1
03	961 N	829	-0-	-132	-0-	99 1	728 2	N	2	1 1		2
						2 9						

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH	11216	PERF. 6242	-	9092
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	6 1	334 2	Y	-0-			-0-
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	6 1	329 2	Y	-0-			-0-
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5 1	272 2	Y	-0-			-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	6 1	312 2	Y	-0-			-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	6 1	303 2	Y	-0-			-0-
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6 1	289 2	Y	-0-			-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	5 1	277 2	Y	-0-			-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	6 1	292 2	Y	-0-			-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	6 1	281 2	Y	-0-			-0-
*01	310 N	280	-0-	-30	-0-	6 1	274 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3152	-	3892
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	N	-0-			7
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	142 2	N	-0-			7
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	N	-0-			7
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 2	N	-0-			7
*08	155 N	133	-0-	-22	-0-	14 1	119 2	N	-0-			7
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14 1	111 2	N	-0-			7
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 1	114 2	N	-0-			7
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	114 2	N	-0-			7
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	N	-0-			7
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16 1	122 2	N	-0-			7
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13 1	99 2	N	-0-			7
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	110 2	N	-0-			7

BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH	24075	PERF.13885	-	14030
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-					7
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	67	1	659	2	N	-0-					7
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	501	2	N	-0-					7
*07	589	N	542	-0-	-47	-0-	56	1	486	2	N	-0-					7
*08	651	N	532	-0-	-119	-0-	56	1	476	2	N	-0-					7
*09	570	N	503	-0-	-67	-0-	57	1	446	2	N	-0-					7
*10	527	N	523	-0-	-4	-0-	66	1	457	2	N	-0-					7
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	N	-0-					7
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	-0-					7
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	63	1	488	2	N	-0-					7
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	58	1	456	2	N	-0-					7
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	62	1	457	2	N	-0-	1				8
							1	9									

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

*04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*05	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*06	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*08	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*09	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	214	-0-	-26	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	227	-0-	-21	-0-	29	1	198	2	N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2309A	RRCID -> 205776	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3360	-		4534			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	N	-0-			-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-			-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-			-0-
*09	240 N	61	-0-	-179	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
*10	93 N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-			-0-
*11	240 N	105	-0-	-135	-0-	11	1	94	2	N	-0-			-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-			-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2306	RRCID -> 205893	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 4244	PERF. 3743	-		4064			
*04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	140	1	1259	2	N	2	1 0	1 1	2
						2	9							
*05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	135	1	1318	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	112	1	981	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*07	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	133	1	1144	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*08	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	126	1	1059	2	N	-0-			2
*09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	974	2	N	-0-	1 1		1
*10	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	149	1	1021	2	N	2	1 1		2
						2	9							
*11	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	117	1	979	2	N	-0-	1 1		1
*12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	136	1	1064	2	N	2	1 1		2
						2	9							
*01	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	133	1	1022	2	N	2	2 1		2
						2	9							
02	1036 N	928	-0-	-108	-0-	104	1	823	2	N	1	1 1		2
						1	9							
03	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	130	1	957	2	N	1	1 1		2
						1	9							

LONGFELLOW				WELL #: 4034	RRCID -> 205895	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH 4699	PERF. 4605	-		4699			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	612	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	73	1	715	2	N	-0-			1
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	592	2	N	-0-			1
*07	713 N	652	-0-	-61	-0-	68	1	583	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*08	713 N	647	-0-	-66	-0-	69	1	578	2	N	-0-			1
*09	660 N	607	-0-	-53	-0-	69	1	538	2	N	-0-			1
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	N	-0-			1
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	69	1	577	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	74	1	582	2	N	-0-			1
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	616 N	536	-0-	-80	-0-	60	1	475	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	74	1	541	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

*04	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-			-0-
*06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
*07	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
*08	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
*09	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
*10	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-			-0-
*11	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
*12	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-			-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

*04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	98	1	885	2	Y	-0-	1	1	1
*05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	106	1	1035	2	Y	-0-			1
*06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	890	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*07	1023 N	973	-0-	-50	-0-	101	1	871	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	100	1	841	2	Y	1			2
						1	9							
*09	990 N	863	-0-	-127	-0-	98	1	765	2	Y	-0-	1	1	1
*10	961 N	943	-0-	-18	-0-	120	1	823	2	Y	-0-			1
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	100	1	837	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	109	1	853	2	Y	-0-			1
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	112	1	859	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	93	1	736	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
03	961 N	889	-0-	-72	-0-	106	1	782	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	1	101	1			27
						1	9									
*05	124 N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-					27
*06	120 N	63	-0-	-57	-0-	6	1	57	2	N	-0-					27
*07	93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-					27
*08	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					27
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					27
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					27
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					27
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					27
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					27
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					27
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	N	-0-					-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	2	N	-0-					-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	N	-0-					-0-
*08	341 N	262	-0-	-79	-0-	28	1	234	2	N	-0-					-0-
*09	240 N	238	-0-	-2	-0-	27	1	211	2	N	-0-					-0-
*10	310 N	248	-0-	-62	-0-	32	1	216	2	N	-0-					-0-
*11	240 N	227	-0-	-13	-0-	24	1	203	2	N	-0-					-0-
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	-0-					-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	29	1	212	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH		4996 PERF. 2746 - 4276	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	133 1	1196 2	N	1	1 1	2
*05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	130 1	1273 2	N	1	1 1	2
*06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	115 1	1009 2	N	1	1 1	2
*07	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	130 1	1125 2	N	1	1 1	2
*08	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	125 1	1055 2	N	-0-		2
*09	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	129 1	1004 2	N	-0-	1 1	1
*10	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	150 1	1032 2	N	2	1 1	2
*11	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	120 1	1003 2	N	-0-	1 1	1
*12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	135 1	1061 2	N	2	1 1	2
*01	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	132 1	1017 2	N	2	2 1	2
02	1036 N	1000	-0-	-36	-0-	112 1	887 2	N	1	1 1	2
03	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	126 1	925 2	N	1	1 1	2

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH		6192 PERF. 4412 - 6126	
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	108 1	974 2	N	-0-	1 1	1
*05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	112 1	1092 2	N	-0-		1
*06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	101 1	887 2	N	1	1 1	1
*07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	105 1	905 2	N	2	1 1	2
*08	1054 N	995	-0-	-59	-0-	106 1	889 2	N	-0-		2
*09	990 N	918	-0-	-72	-0-	104 1	814 2	N	-0-	1 1	1
*10	1023 N	940	-0-	-83	-0-	119 1	821 2	N	-0-		1
*11	960 N	942	-0-	-18	-0-	101 1	840 2	N	1	1 1	1
*12	961 N	946	-0-	-15	-0-	107 1	839 2	N	-0-		1
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	112 1	860 2	N	2	1 1	2
02	868 N	774	-0-	-94	-0-	87 1	687 2	N	-0-	1 1	1
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	106 1	780 2	N	2	1 1	2

WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH		4620 PERF. 3446 - 4188	
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-		-0-
*05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	N	-0-		-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	N	-0-		-0-
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74 2	N	-0-		-0-
*08	93 N	42	-0-	-51	-0-	4 1	38 2	N	-0-		-0-
*09	120 N	41	-0-	-79	-0-	5 1	36 2	N	-0-		-0-
*10	93 N	73	-0-	-20	-0-	9 1	64 2	N	-0-		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	N	-0-		-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 2	N	-0-		-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 2	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 2	N	-0-		-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	8 1	56 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-	-0-					7
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-	-0-					7
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-	-0-					7
*07	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-	-0-					7
*08	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-	-0-					7
*09	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-	-0-					7
*10	93 N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-	-0-					7
*11	90 N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	2	N	-0-	-0-					7
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-	-0-					7
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-	-0-					7
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-	-0-					7
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	2	N	-0-	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

*04	450 N	443	-0-	-7	-0-	44	1	399	2	N	-0-	-0-					1
*05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	N	-0-	-0-					1
*06	360 N	237	-0-	-123	-0-	24	1	213	2	N	-0-	-0-					1
*07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	-0-	-0-	1	1			-0-
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	1	-0-					1
						1	9										
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-	-0-	1	1			-0-
*10	496 N	472	-0-	-24	-0-	60	1	411	2	N	1	-0-					1
						1	9										
*11	390 N	338	-0-	-52	-0-	36	1	302	2	N	-0-	-0-	1	0			-0-
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	355	2	N	1	-0-					1
						1	9										
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	74	1	571	2	N	-0-	-0-					1
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	N	-0-	-0-					1
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	42	1	309	2	N	-0-	-0-					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	91 1	818 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	89 1	869 2	N	-0-			1
*06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	76 1	661 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*07	930 N	877	-0-	-53	-0-	91 1	785 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	89 1	749 2	N	1			2
						1 9						
*09	750 N	744	-0-	-6	-0-	85 1	659 2	N	-0-	1 1		1
*10	868 N	787	-0-	-81	-0-	100 1	687 2	N	-0-			1
*11	810 N	775	-0-	-35	-0-	83 1	691 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	92 1	725 2	N	-0-			1
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	91 1	705 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	92 1	730 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	806 N	703	-0-	-103	-0-	84 1	618 2	N	1	1 1		1
						1 9						

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047				
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1503 2	2 9	N	2	1 0	1 1	2
*05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1629 2	1 9	N	1	1 1		2
*06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286 2	1 9	N	1	1 1		2
*07	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1281 2	1 9	N	1	1 1		2
*08	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	1246 2		N	-0-			2
*09	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146 2		N	-0-	1 1		1
*10	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1213 2	2 9	N	-2	1 1		2
*11	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1196 2		N	-0-	1 1		1
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1232 2	2 9	N	2	1 1		2
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213 2	2 9	N	2	2 1		2
02	1120 N	987	-0-	-133	-0-	985 2	2 9	N	2	2 1		2
03	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	1102 2	1 9	N	1	1 1		2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-			27
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-			27
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	N	-0-			27
*07	310 N	279	-0-	-31	-0-	29	1	250	2	N	-0-			27
*08	310 N	275	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N	-0-			27
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	-0-			27
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	2	N	-0-			27
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	N	-0-			27
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	N	-0-			27
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	N	2	1	1	28
						2	9							
.02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	N	-0-		1 1	27
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	406	2	N	1			28
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
*06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
*07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*10	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
.02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
.03	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	93	1	837	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	N	-0-			1
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*07	961 N	820	-0-	-141	-0-	85	1	733	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*08	806 N	738	-0-	-68	-0-	78	1	660	2	N	-0-			2
*09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	78	1	611	2	N	-0-	1	1	1
*10	806 N	710	-0-	-96	-0-	90	1	620	2	N	-0-			1
*11	720 N	651	-0-	-69	-0-	70	1	580	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	2	N	-0-			1
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	N	1	1	1	1
						1	9							
.02	616 N	597	-0-	-19	-0-	67	1	529	2	N	1	1	1	1
						1	9							
.03	744 N	679	-0-	-65	-0-	81	1	597	2	N	1	1	1	1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	164 1	1472 2	N	1	1 0	1 1	1
*05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	196 1	1918 2	N	1			2
*06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	170 1	1485 2	N	1	1 1		2
*07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	183 1	1581 2	N	2	1 1		3
*08	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	178 1	1495 2	N	-0-			3
*09	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	178 1	1389 2	N	1	1 0	1 1	2
*10	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	217 1	1489 2	N	1	1 1		2
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	175 1	1457 2	N	2	1 0	1 1	2
*12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	192 1	1505 2	N	2	1 1		3
*01	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	191 1	1469 2	N	2	2 1		3
02	1512 N	1329	-0-	-183	-0-	149 1	1178 2	N	2	2 1		3
03	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	185 1	1360 2	N	2	1 0	1 1	3

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

*04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	172 1	1542 2	N	1	1 0	2 1	1
*05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	189 1	1849 2	N	1			2
*06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	170 1	1485 2	N	1	1 1		2
*07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	175 1	1511 2	N	1	1 1		2
*08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	178 1	1498 2	N	1			3
*09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	181 1	1409 2	N	1	1 0	1 1	2
*10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	216 1	1482 2	N	1	1 1		2
*11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	180 1	1500 2	N	2	1 0	1 1	2
*12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	197 1	1543 2	N	2	1 1		3
*01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	197 1	1520 2	N	2	2 1		3
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	144 1	1138 2	N	2	2 1		3
*03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	186 1	1362 2	N	2	1 0	1 1	3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	2	N	-0-		1
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	47	1	456	2	N	-0-		1
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-		1
*07	496 N	436	-0-	-60	-0-	45	1	391	2	N	-0-		1
*08	434 N	406	-0-	-28	-0-	43	1	363	2	N	-0-		1
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-	1 1	-0-
*10	434 N	386	-0-	-48	-0-	49	1	336	2	N	1		1
						1	9						
*11	390 N	349	-0-	-41	-0-	37	1	312	2	N	-0-	1 0	-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	345	2	N	1		1
						1	9						
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	33	1	262	2	N	-0-		1
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	42	1	306	2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	-0-		1
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	N	-0-		1
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	-0-		1
*07	558 N	486	-0-	-72	-0-	50	1	436	2	N	-0-		1
*08	465 N	423	-0-	-42	-0-	45	1	378	2	N	-0-		1
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	-0-		1
*10	496 N	409	-0-	-87	-0-	52	1	357	2	N	-0-		1
*11	420 N	364	-0-	-56	-0-	39	1	325	2	N	-0-	1 1	-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	376	2	N	1		1
						1	9						
*01	403 N	387	-0-	-16	-0-	44	1	342	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	34	1	268	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	434 N	354	-0-	-80	-0-	42	1	312	2	N	-0-		1

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

*04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	102	1	917	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	991	2	N	1		2
						1	9						
*06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	90	1	790	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*07	1054 N	909	-0-	-145	-0-	94	1	814	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*08	961 N	828	-0-	-133	-0-	88	1	740	2	N	-0-		2
*09	870 N	752	-0-	-118	-0-	86	1	666	2	N	-0-	1 1	1
*10	899 N	779	-0-	-120	-0-	99	1	680	2	N	-0-		1
*11	810 N	765	-0-	-45	-0-	82	1	682	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	90	1	704	2	N	-0-		1
*01	775 N	579	-0-	-196	-0-	66	1	512	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	728 N	588	-0-	-140	-0-	66	1	522	2	N	-0-	1 1	-0-
03	806 N	553	-0-	-253	-0-	66	1	486	2	N	1		1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2070 N	1921	-0-	-149	-0-	192	1	1729	2	Y	-0-					26
*05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	207	1	2030	2	Y	-0-					26
*06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	192	1	1676	2	Y	1					27
*07	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	201	1	1735	2	Y	3					30
*08	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	192	1	1619	2	Y	-0-					30
*09	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	184	1	1436	2	Y	1					29
*10	1953 N	1647	-0-	-306	-0-	208	1	1432	2	Y	6					35
*11	1740 N	1466	-0-	-274	-0-	157	1	1308	2	Y	1					36
*12	1674 N	1334	-0-	-340	-0-	151	1	1183	2	Y	-0-					36
*01	1643 N	976	-0-	-667	-0-	111	1	854	2	Y	10					46
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	225	1	1773	2	Y	14					60
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	253	1	1856	2	Y	6					66

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	N	-0-					-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	-0-					-0-
*07	372 N	361	-0-	-11	-0-	37	1	323	2	N	1					1
*08	372 N	358	-0-	-14	-0-	38	1	320	2	N	-0-					1
*09	360 N	328	-0-	-32	-0-	37	1	291	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	372 N	365	-0-	-7	-0-	46	1	318	2	N	1					1
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	1					1
*01	372 N	368	-0-	-4	-0-	42	1	326	2	N	-0-					1
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	34	1	266	2	N	-0-					1
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	39	1	290	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	Y	-0-					75
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					75
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					75
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					75
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					75
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					75
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					75
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					75
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					75
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					75
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					75
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					75

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2210	RRCID -> 215553	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3036 - 4300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON 2				WELL #: 1305	RRCID -> 215587	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	2500 - 2822	
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	515	2	Y	-0-	1
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	Y	-0-	1
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	-0-	1
*07	558 N	500	-0-	-58	-0-	52	1	448	2	Y	-0-	1
*08	527 N	490	-0-	-37	-0-	52	1	438	2	Y	-0-	1
*09	480 N	456	-0-	-24	-0-	52	1	404	2	Y	-0-	1
*10	496 N	477	-0-	-19	-0-	61	1	416	2	Y	-0-	1
*11	480 N	465	-0-	-15	-0-	50	1	415	2	Y	-0-	1
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	-0-	1
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	55	1	420	2	Y	1	1
						1	9					
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	343	2	Y	-0-	1
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	Y	-0-	1

WEST RANCH				WELL #: 6021	RRCID -> 216198	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3524 - 3885	
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	127	1	1146	2	N	-0-	1
*05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	133	1	1300	2	N	1	1
						1	9					2
*06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	96	1	843	2	N	1	1
						1	9					2
*07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	131	1	1133	2	N	1	1
						1	9					2
*08	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	130	1	1092	2	N	-0-	2
*09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	130	1	1011	2	N	-0-	1
*10	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	153	1	1051	2	N	2	1
						2	9					2
*11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	118	1	983	2	N	-0-	1
*12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1074	2	N	2	1
						2	9					2
*01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	134	1	1031	2	N	2	1
						2	9					2
02	1036 N	910	-0-	-126	-0-	102	1	807	2	N	1	1
						1	9					2
03	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	132	1	967	2	N	1	1
						1	9					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-		-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-		-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-		-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-		-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-		-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-		-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-		-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	9	1	73	2	N	-0-		-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

*04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	42	1	1019	2	Y	-0-		-0-
*05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	841	2	Y	-0-		-0-
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	Y	-0-		-0-
*07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	4425	-0-	1325	1325	200	1	4225	2	Y	-0-		-0-
*09	3000 N	1741	-0-	-1259	66	86	1	1655	2	Y	-0-		-0-
*10	553 N	487	-0-	-66	-0-	29	1	458	2	Y	-0-		-0-
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	-0-		-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-		-0-
*01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-		-0-
02	672 X	297	-0-	-375	-0-	297	2			Y	-0-		-0-
03	465 X	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

*04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	86	1	771	2	N	1	1 1	1
*05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	875	2	N	-0-		1
*06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	721	2	N	1	1 1	1
*07	899 N	827	-0-	-72	-0-	86	1	740	2	N	1	1 1	1
*08	868 N	801	-0-	-67	-0-	85	1	716	2	N	-0-		1
*09	810 N	746	-0-	-64	-0-	85	1	660	2	N	1	1 1	1
*10	837 N	787	-0-	-50	-0-	100	1	687	2	N	-0-		1
*11	780 N	767	-0-	-13	-0-	82	1	684	2	N	1	1 1	1
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	90	1	707	2	N	-0-		1
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	696	2	N	1	1 1	1
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	73	1	575	2	N	1	1 1	1
03	806 N	736	-0-	-70	-0-	88	1	647	2	N	1	1 1	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*04		390 N	351	-0-	-39	-0-	35	1	316	2	N	-0-	1 1	-0-
*05		403 N	369	-0-	-34	-0-	34	1	335	2	N	-0-		-0-
*06		300 N	274	-0-	-26	-0-	28	1	246	2	N	-0-		-0-
*07		372 N	261	-0-	-111	-0-	27	1	234	2	N	-0-		-0-
*08		341 N	255	-0-	-86	-0-	27	1	227	2	N	1		1
							1	9						
*09		270 N	228	-0-	-42	-0-	26	1	202	2	N	-0-	1 1	-0-
*10		248 N	228	-0-	-20	-0-	29	1	199	2	N	-0-		-0-
*11		240 N	222	-0-	-18	-0-	24	1	198	2	N	-0-		-0-
*12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	-0-		-0-
*01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	N	-0-		-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	2	N	-0-		-0-
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970														

*04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-	1 0	-0-
*05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	486	2	N	1		1
							1	9						
*06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	533	2	N	-0-		1
*07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	535	2	N	-0-		1
*08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-		1
*09		600 N	509	-0-	-91	-0-	58	1	451	2	N	-0-		1
*10		589 N	513	-0-	-76	-0-	65	1	448	2	N	-0-		1
*11		540 N	486	-0-	-54	-0-	52	1	434	2	N	-0-		1
*12		527 N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-		1
*01		527 N	488	-0-	-39	-0-	56	1	431	2	N	1	1 1	1
							1	9						
02		448 N	380	-0-	-68	-0-	43	1	336	2	N	1	1 1	1
							1	9						
03		496 N	457	-0-	-39	-0-	55	1	402	2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018														

*04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	N	-0-		1
*05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	50	1	489	2	N	-0-		1
*06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-		1
*07		465 N	461	-0-	-4	-0-	48	1	413	2	N	-0-		1
*08		465 N	451	-0-	-14	-0-	48	1	403	2	N	-0-		1
*09		450 N	418	-0-	-32	-0-	48	1	370	2	N	-0-		1
*10		465 N	451	-0-	-14	-0-	57	1	394	2	N	-0-		1
*11		450 N	409	-0-	-41	-0-	44	1	365	2	N	-0-	1 1	-0-
*12		434 N	266	-0-	-168	-0-	30	1	236	2	N	-0-		-0-
*01		465 N	102	-0-	-363	-0-	12	1	90	2	N	-0-		-0-
02		392 N	33	-0-	-359	-0-	4	1	29	2	N	-0-		-0-
*03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	25 1	1834 2	Y	1	-0-
						1 9				
*05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	25 1	1737 2	Y	1	1
						1 9				
*06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	21 1	1472 2	Y	-0-	1
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	23 1	1607 2	Y	-0-	1
*08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	23 1	1548 2	Y	-0-	1
*09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	21 1	1470 2	Y	1	-0-
						1 9				
*10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	21 1	1434 2	Y	1	1
						1 9				
*11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	21 1	1469 2	Y	-0-	1
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	24 1	1396 2	Y	-0-	-0-
*01	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	22 1	1380 2	Y	-0-	-0-
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014 2		Y	-0-	-0-
*03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158		
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27 1	214 2	N	-0-	-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21 1	159 2	N	-0-	-0-
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	43 1	331 2	N	-0-	-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	45 1	338 2	N	-0-	-0-
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	44 1	327 2	N	-0-	-0-
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41 1	318 2	N	-0-	-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	44 1	340 2	N	-0-	-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	45 1	355 2	N	-0-	-0-
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	50 1	345 2	N	-0-	-0-
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	47 1	346 2	N	-0-	-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928		
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10 1	79 2	N	-0-	-0-
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10 1	77 2	N	-0-	-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	N	-0-	-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	N	-0-	-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 2	N	-0-	-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 2	N	-0-	-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 2	N	-0-	-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	N	-0-	-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 2	N	-0-	-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 2	N	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	112 1	1003 2	N	-0-	1 1		1
*05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	133 1	1304 2	N	1			2
*06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	118 1	1035 2	N	1	1 1		2
*07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	115 1	990 2	N	1	1 1		2
*08	1271 N	1035	-0-	-236	-0-	110 1	925 2	N	-0-			2
*09	1140 N	954	-0-	-186	-0-	109 1	845 2	N	-0-	1 1		1
*10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	130 1	894 2	N	1			2
*11	990 N	971	-0-	-19	-0-	104 1	867 2	N	-0-	1 1		1
*12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	112 1	879 2	N	1			2
*01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	109 1	839 2	N	1	1 1		2
02	896 N	839	-0-	-57	-0-	94 1	744 2	N	1	1 1		2
03	992 N	751	-0-	-241	-0-	90 1	660 2	N	1	1 1		2

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
*07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
*08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-			-0-
*10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
*11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
*12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
*01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	11 1	452 2	Y	-0-			-0-
*05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	10 1	411 2	Y	-0-			-0-
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8 1	322 2	Y	-0-			-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	9 1	377 2	Y	-0-			-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	9 1	339 2	Y	-0-			-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10 1	326 2	Y	-0-			-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11 1	306 2	Y	-0-			-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	14 1	355 2	Y	-0-			-0-
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11 1	297 2	Y	-0-			-0-
*01	372 N	230	-0-	-142	-0-	8 1	222 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	N	-0-					-0-
*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-					-0-
*07	248 N	220	-0-	-28	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
*08	248 N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	2	N	-0-					-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-					-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	2	N	-0-					-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	2	N	-0-					-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	2	N	-0-					-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	20	1	161	2	N	-0-					-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	23	1	172	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	N	-0-					-0-
*05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	20	1	913	2	N	-0-					-0-
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	N	-0-					-0-
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	N	-0-					-0-
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	827	2	N	-0-					-0-
*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	832	2	N	-0-					-0-
*10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	19	1	832	2	N	-0-					-0-
*11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	20	1	890	2	N	-0-					-0-
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	23	1	936	2	N	-0-					-0-
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	21	1	917	2	N	-0-					-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

*04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	167	1	1505	2	N	1	1	0	1	1	2
*05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	179	1	1748	2	N	2	1	0	1	1	2
*06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	164	1	1435	2	N	1	1	1			2
*07	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	172	1	1488	2	N	1	1	1			2
*08	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	174	1	1464	2	N	1					3
*09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	174	1	1358	2	N	1	1	0	1	1	2
*10	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	204	1	1399	2	N	1	1	1			2
*11	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	167	1	1397	2	N	2	1	0	1	1	2
*12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	2	N	2	1	1			3
*01	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	185	1	1422	2	N	2	2	1			3
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	203	1	1601	2	N	1	2	1			2
*03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	207	1	1519	2	N	3	1	0	1	1	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7101	RRCID -> 219195	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 4832	-	5774			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	77	1	612	2	N	-0-			-0-
*05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	82	1	624	2	N	-0-			-0-
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	77	1	593	2	N	1			1
						1	9							
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	82	1	614	2	N	-0-	1	1	-0-
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	620	2	N	-0-			-0-
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	2	N	-0-			-0-
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	81	1	627	2	N	1			1
						1	9							
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	79	1	618	2	N	-0-	1	1	-0-
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	89	1	618	2	N	-0-			-0-
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	88	1	648	2	N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 4702	RRCID -> 219533	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH	12952	PERF. 5606	-	7704			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	43795 X	43795	-0-	-0-	-0-	1553	1	42242	2	N	-0-	16	1	1
*05	42645 X	42645	-0-	-0-	-0-	1540	1	41092	2	N	12			13
						13	9							
*06	39647 X	39647	-0-	-0-	-0-	1443	1	38196	2	N	7			20
						8	9							
*07	41098 X	41098	-0-	-0-	-0-	1497	1	39597	2	N	4	7	1	17
						4	9							
*08	41205 X	41205	-0-	-0-	-0-	1714	1	39490	2	N	1			18
						1	9							
*09	40892 X	40892	-0-	-0-	-0-	1784	1	39108	2	N	-0-	16	1	2
*10	42246 X	42246	-0-	-0-	-0-	2215	1	40008	2	N	21	3	1	20
						23	9							
*11	40688 X	40688	-0-	-0-	-0-	2254	1	38431	2	N	3	6	1	17
						3	9							
*12	41923 X	41923	-0-	-0-	-0-	2272	1	39647	2	N	4	7	1	14
						4	9							
*01	42973 X	42973	-0-	-0-	-0-	1701	1	41269	2	N	3			17
						3	9							
02	32546 X	32546	-0-	-0-	-0-	32544	2	2	9	N	2	8	1	11
*03	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	36468	2	4	9	N	4			15

WEST RANCH				WELL #: 3304	RRCID -> 219549	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6132	-	6200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-			-0-
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	2	N	-0-			-0-
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	402	2	N	1			1
						1	9							
*07	434 N	430	-0-	-4	-0-	45	1	385	2	N	-0-			1
*08	465 N	445	-0-	-20	-0-	47	1	398	2	N	-0-			1
*09	450 N	430	-0-	-20	-0-	49	1	381	2	N	-0-			1
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	64	1	437	2	N	-0-			1
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	2	N	-0-			1
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	69	1	542	2	N	-0-			1
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	2	N	-0-			1

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	129	1	1162	2	N	-0-	1 1	1
*05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	132	1	1296	2	N	2	1 1	2
*06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	113	1	989	2	N	1	1 1	2
*07	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	119	1	1027	2	N	-0-	1 1	1
*08	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	125	1	1056	2	N	1	1 1	2
*09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	124	1	969	2	N	-0-	1 1	1
*10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	164	1	1128	2	N	1	1 1	2
*11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	122	1	1015	2	N	-0-	1 1	1
*12	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	123	1	961	2	N	2	1 1	2
*01	1302 N	930	-0-	-372	-0-	107	1	823	2	N	-0-	1 1	1
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	207	1	1632	2	N	1	1 1	1
03	1085 N	895	-0-	-190	-0-	107	1	786	2	N	2	1 1	2

 LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

*04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	277	1	2495	2	N	2	1 0	2 1	3
*05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	282	1	2758	2	N	3	1 0	1 1	4
*06	2400 X	2378	-0-	-22	-0-	244	1	2132	2	N	2	2 1		4
*07	2852 X	2570	-0-	-282	-0-	267	1	2301	2	N	2	2 1		4
*08	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	264	1	2223	2	N	1			5
*09	2760 X	2315	-0-	-445	-0-	263	1	2051	2	N	1	1 0	2 1	3
*10	2697 X	2424	-0-	-273	-0-	308	1	2114	2	N	2	1 1		4
*11	2490 X	2362	-0-	-128	-0-	253	1	2107	2	N	2	1 0	2 1	3
*12	2573 X	2470	-0-	-103	-0-	279	1	2189	2	N	2	1 1		4
*01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	289	1	2222	2	N	3	3 1		4
02	2212 N	2004	-0-	-208	-0-	225	1	1776	2	N	3	3 1		4
03	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	271	1	1989	2	N	4	1 0	2 1	5

 WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-		-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-		-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-		-0-
*07	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-		-0-
*08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-		-0-
*09	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-		-0-
*10	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-		-0-
*11	90 N	54	-0-	-36	-0-	6	1	48	2	N	-0-		-0-
*12	93 N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	N	-0-		-0-
*01	93 N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-		-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

*04	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4	9	4	9	N	4	2	0	4	1	5	
*05	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4	8	4	8	N	3	1	0	2	1	5	
*06	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3	9	3	9	N	3	3	1			5	
*07	4557 X	4114	-0-	-443	-0-	4	9	4	9	N	4	3	1			6	
*08	4557 X	4081	-0-	-476	-0-	4	0	2	1	9	N	1				7	
*09	4410 X	3784	-0-	-626	-0-	3	7	2	3	9	N	3	2	0	3	1	5
*10	4278 X	3979	-0-	-299	-0-	3	9	2	3	9	N	3	2	1			6
*11	3990 X	3920	-0-	-70	-0-	3	9	2	3	9	N	3	1	0	3	1	5
*12	4123 X	4070	-0-	-53	-0-	4	0	2	3	9	N	3	2	1			6
*01	4092 X	4024	-0-	-68	-0-	4	0	2	7	9	N	6	5	1			7
02	3668 X	3364	-0-	-304	-0-	3	3	6	4	9	N	4	5	1			6
03	4061 X	3661	-0-	-400	-0-	3	6	2	9	9	N	8	2	0	4	1	8

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
*07	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*08	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	-0-			-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-			-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-			-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-			-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-			-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
*11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
*12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-
*01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5029	RRCID -> 223109		COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4864 - 5326
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	2370 X	2285	-0-	-85	-0-	64 1	2220 2	Y	1			-0-
						1 9						
*05	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	54 1	1853 2	Y	1			1
						1 9						
*06	1230 X	1134	-0-	-96	-0-	49 1	1085 2	Y	-0-			1
*07	1271 X	1199	-0-	-72	-0-	51 1	1148 2	Y	-0-			1
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	58 1	1120 2	Y	-0-			1
*09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	61 1	1686 2	Y	1			-0-
						1 9						
*10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	77 1	1721 2	Y	1			1
						1 9						
*11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	78 1	1640 2	Y	-0-			1
*12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	75 1	1675 2	Y	-0-	1 1		-0-
*01	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	73 1	1605 2	Y	1			1
						1 9						
02	1400 N	1074	-0-	-326	-0-	1074 2		Y	-0-	1 1		-0-
03	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1497 2	1 9	Y	1			1

WEST RANCH 138				WELL #: 2201	RRCID -> 223165		COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6516 - 8092
*04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	Y	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 2	Y	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6027	RRCID -> 223167		COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3755 - 4363
*04	510 N	496	-0-	-14	-0-	50 1	446 2	N	-0-			1
*05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	54 1	528 2	N	-0-			1
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	42 1	365 2	N	-0-			1
*07	527 N	491	-0-	-36	-0-	51 1	440 2	N	-0-			1
*08	527 N	486	-0-	-41	-0-	52 1	434 2	N	-0-			1
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	51 1	399 2	N	-0-			1
*10	496 N	479	-0-	-17	-0-	61 1	418 2	N	-0-			1
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51 1	429 2	N	-0-			1
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	58 1	455 2	N	-0-			1
*01	465 N	414	-0-	-51	-0-	47 1	366 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	46 1	363 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	53 1	393 2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	120 N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	2	N	-0-			-0-
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-			-0-
*06	60 N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
*07	124 N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
*08	124 N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-			-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-			-0-
*11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	72	1	648	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	73	1	710	2	N	-0-			1
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	546	2	N	-0-			1
*07	744 N	677	-0-	-67	-0-	70	1	606	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*08	682 N	669	-0-	-13	-0-	71	1	598	2	N	-0-			1
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	2	N	-0-			1
*10	682 N	659	-0-	-23	-0-	84	1	575	2	N	-0-			1
*11	660 N	639	-0-	-21	-0-	68	1	570	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	76	1	594	2	N	-0-			1
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	76	1	584	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	60	1	474	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	682 N	566	-0-	-116	-0-	68	1	497	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	78	1	704	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	102	1	996	2	N	-0-			1
*06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	93	1	816	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	96	1	829	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*08	961 N	916	-0-	-45	-0-	97	1	818	2	N	1			2
						1	9							
*09	900 N	858	-0-	-42	-0-	98	1	760	2	N	-0-	1	1	1
*10	930 N	896	-0-	-34	-0-	114	1	782	2	N	-0-			1
*11	900 N	896	-0-	-4	-0-	96	1	799	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	899 N	892	-0-	-7	-0-	101	1	791	2	N	-0-			1
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	105	1	808	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	840 N	685	-0-	-155	-0-	77	1	607	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	102	1	752	2	N	2	1	1	2
						2	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	N	-0-			-0-
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-			-0-
*07	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-
*08	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-			-0-
*09	120 N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	2	N	-0-			-0-
*10	124 N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	2	N	-0-			-0-
*11	120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-			-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	22	2	N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
*08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	N	-0-	1	1	-0-
*05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	475	2	N	-0-	1		1
						1	9							
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-			1
*07	434 N	306	-0-	-128	-0-	32	1	274	2	N	-0-			1
*08	434 N	304	-0-	-130	-0-	32	1	272	2	N	-0-			1
*09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	N	-0-	1	1	-0-
*10	310 N	289	-0-	-21	-0-	37	1	252	2	N	-0-			-0-
*11	300 N	275	-0-	-25	-0-	29	1	246	2	N	-0-			-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-			-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	2	N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	27	1	210	2	N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	33	1	239	2	N	-0-	1		1
						1	9							

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-			-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-			-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-			-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-			-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-			-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-			-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

MINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2670 X	2206	-0-	-464	-0-	84 1	2121 2	Y	1	-0-
*05	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	85 1	2100 2	Y	1	1
*06	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	77 1	1980 2	Y	-0-	1
*07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	82 1	2123 2	Y	-0-	1
*08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	93 1	2067 2	Y	-0-	1
*09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	96 1	1905 2	Y	1	-0-
*10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	114 1	1835 2	Y	1	1
*11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	126 1	1895 2	Y	-0-	1
*12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	141 1	2266 2	Y	-0-	1
*01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	155 1	2433 2	Y	-0-	1
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		Y	-0-	-0-
03	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	1651 2	1 9	Y	1	1
WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560		
*04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	63 1	1573 2	Y	1	-0-
*05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	62 1	1523 2	Y	-0-	-0-
*06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	50 1	1223 2	Y	1	1
*07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	58 1	1439 2	Y	-0-	1
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	67 1	1424 2	Y	-0-	1
*09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	70 1	1366 2	Y	1	-0-
*10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	82 1	1294 2	Y	1	1
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	91 1	1350 2	Y	-0-	1
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	84 1	1336 2	Y	-0-	-0-
*01	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	83 1	1286 2	Y	1	1
02	1092 N	938	-0-	-154	-0-	938 2		Y	-0-	-0-
*03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718		
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30 1	272 2	N	-0-	-0-
*05	248 N	199	-0-	-49	-0-	18 1	181 2	N	-0-	-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	51 1	444 2	N	1	1
*07	310 N	275	-0-	-35	-0-	29 1	246 2	N	-0-	1
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21 1	180 2	N	-0-	1
*09	480 N	150	-0-	-330	-0-	17 1	133 2	N	-0-	-0-
*10	279 N	125	-0-	-154	-0-	16 1	109 2	N	-0-	-0-
*11	180 N	112	-0-	-68	-0-	12 1	100 2	N	-0-	-0-
*12	155 N	116	-0-	-39	-0-	13 1	103 2	N	-0-	-0-
*01	124 N	123	-0-	-1	-0-	14 1	109 2	N	-0-	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	12 1	91 2	N	-0-	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	14 1	106 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	N	-0-			1
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	2	N	-0-			1
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-			1
*07	527 N	394	-0-	-133	-0-	41	1	353	2	N	-0-			1
*08	527 N	375	-0-	-152	-0-	40	1	335	2	N	-0-			1
*09	420 N	349	-0-	-71	-0-	40	1	309	2	N	-0-	1	1	-0-
*10	403 N	373	-0-	-30	-0-	47	1	325	2	N	1			1
						1	9							
*11	360 N	306	-0-	-54	-0-	33	1	273	2	N	-0-	1	1	-0-
*12	372 N	332	-0-	-40	-0-	37	1	294	2	N	1			1
						1	9							
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	N	-0-			1
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-			1
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

*04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	114	1	1024	2	N	-0-	1	1	1
*05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	120	1	1174	2	N	-0-			1
*06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	110	1	958	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*07	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	112	1	963	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*08	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	113	1	947	2	N	-0-			2
*09	1080 N	981	-0-	-99	-0-	112	1	869	2	N	-0-	1	1	1
*10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	133	1	912	2	N	-0-			1
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	110	1	915	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	121	1	946	2	N	1			2
						1	9							
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	942	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	145	1	1143	2	N	1	1	1	2
						1	9							
03	1054 N	970	-0-	-84	-0-	116	1	853	2	N	1	1	1	2
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

*04	3210 X	2513	-0-	-697	-0-	150	1	2362	2	Y	1			-0-
						1	9							
*05	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	154	1	2372	2	Y	1			1
						1	9							
*06	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	119	1	1962	2	Y	-0-			1
*07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	141	1	2331	2	Y	-0-			1
*08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	162	1	2298	2	Y	-0-			1
*09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	175	1	2158	2	Y	1			-0-
						1	9							
*10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	202	1	2008	2	Y	1			1
						1	9							
*11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	213	1	1983	2	Y	-0-			1
*12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	215	1	2143	2	Y	-0-			1
*01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	206	1	2006	2	Y	-0-			1
02	1484 N	1228	-0-	-256	-0-	1228	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	1619	2	1	9	Y	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					21
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-					21
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					21
*07	124 N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	2	N	-0-					21
*08	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	N	-0-					21
*09	120 N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	2	N	-0-					21
*10	124 N	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	2	N	-0-					21
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					21
*12	124 N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	2	N	-0-					21
*01	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	N	-0-					21
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					21
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

*04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	320	1	2875	2	N	2	1	1			134
*05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	317	1	3102	2	N	7	1	0	1	1	139
*06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	286	1	2501	2	N	34	2	1			171
*07	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	298	1	2573	2	N	14	2	1			183
*08	3317 X	2779	-0-	-538	-0-	294	1	2477	2	N	7					190
*09	3210 X	2574	-0-	-636	-0-	292	1	2276	2	N	5	1	0	2	1	192
*10	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	368	1	2526	2	N	8	1	1			199
*11	2820 X	2756	-0-	-64	-0-	294	1	2456	2	N	5	1	0	2	1	201
*12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	338	1	2653	2	N	4	1	1			204
*01	2914 X	2862	-0-	-52	-0-	328	1	2525	2	N	8	3	1			209
02	2632 X	2314	-0-	-318	-0-	259	1	2048	2	N	6	4	1			211
03	3007 X	2590	-0-	-417	-0-	309	1	2269	2	N	11	1	0	2	1	219

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	476	2	N	1					1
						1	9									
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-					1
*07	527 N	428	-0-	-99	-0-	44	1	384	2	N	-0-					1
*08	465 N	421	-0-	-44	-0-	45	1	376	2	N	-0-					1
*09	420 N	386	-0-	-34	-0-	44	1	342	2	N	-0-					1
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	395	2	N	-0-					1
*11	420 N	392	-0-	-28	-0-	42	1	350	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	N	1					1
						1	9									
*01	465 N	404	-0-	-61	-0-	46	1	357	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	N	-0-					1
03	434 N	321	-0-	-113	-0-	38	1	283	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	2	N	-0-	1	1			1
*05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	127	1	1242	2	N	1					2
						1	9									
*06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	100	1	873	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*07	1178 N	947	-0-	-231	-0-	98	1	848	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*08	1209 N	920	-0-	-289	-0-	98	1	822	2	N	-0-					2
*09	960 N	852	-0-	-108	-0-	97	1	755	2	N	-0-	1	1			1
*10	961 N	872	-0-	-89	-0-	111	1	761	2	N	-0-					1
*11	900 N	832	-0-	-68	-0-	89	1	742	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	868 N	811	-0-	-57	-0-	92	1	719	2	N	-0-					1
*01	868 N	852	-0-	-16	-0-	98	1	753	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	784 N	666	-0-	-118	-0-	75	1	590	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	806 N	772	-0-	-34	-0-	92	1	678	2	N	2	1	1			2
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

*04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	29	1	1207	2	Y	1					-0-
						1	9									
*05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	29	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	988	2	Y	1					1
						1	9									
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	29	1	1015	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	28	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	978	2	Y	-0-					-0-
*10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	2	Y	-0-					-0-
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	22	1	895	2	Y	-0-					-0-
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	27	1	986	2	Y	-0-					-0-
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	30	1	1188	2	Y	-0-					-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	120 N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	124 N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
*07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

*04	630 N	600	-0-	-30	-0-	60	1	539	2	N	1	1	24
						1	9						
*05	868 N	705	-0-	-163	-0-	65	1	640	2	N	-0-	-0-	24
*06	750 N	607	-0-	-143	-0-	62	1	545	2	N	-0-	-0-	24
*07	620 N	581	-0-	-39	-0-	60	1	520	2	N	1	1	24
						1	9						
*08	620 N	502	-0-	-118	-0-	53	1	449	2	N	-0-	-0-	24
*09	600 N	452	-0-	-148	-0-	51	1	401	2	N	-0-	-0-	24
*10	589 N	485	-0-	-104	-0-	62	1	423	2	N	-0-	-0-	24
*11	480 N	451	-0-	-29	-0-	48	1	403	2	N	-0-	-0-	24
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-	-0-	24
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	61	1	470	2	N	1	1	24
						1	9						
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	1	1	24
						1	9						
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	57	1	419	2	N	-0-	-0-	24

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 3406	RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6474	- 7672			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*04	2280 X	1959	-0-	-321	-0-	196	1	1761	2	N	2	1 0	2 1	14
						2	9							
*05	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	212	1	2079	2	N	2	1 0	1 1	14
						2	9							
*06	1950 X	1918	-0-	-32	-0-	197	1	1720	2	N	1	1 1		14
						1	9							
*07	2015 X	1948	-0-	-67	-0-	202	1	1743	2	N	3	2 1		15
						3	9							
*08	2046 X	1909	-0-	-137	-0-	203	1	1706	2	N	-0-			15
*09	1980 X	1780	-0-	-200	-0-	202	1	1577	2	N	1	1 0	1 1	14
						1	9							
*10	2046 X	1861	-0-	-185	-0-	236	1	1624	2	N	1	1 1		14
						1	9							
*11	1920 X	1815	-0-	-105	-0-	194	1	1618	2	N	3	1 0	2 1	14
						3	9							
*12	1953 X	1868	-0-	-85	-0-	211	1	1655	2	N	2	1 1		15
						2	9							
*01	1922 X	1849	-0-	-73	-0-	212	1	1635	2	N	2	2 1		15
						2	9							
02	1708 N	1503	-0-	-205	-0-	169	1	1333	2	N	1	2 1		14
						1	9							
03	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	200	1	1469	2	N	4	1 0	2 1	15
						4	9							

WEST RANCH				WELL #: 6034	RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3688	- 4240		
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	2	N	-0-	1 0	-0-
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	N	-0-		-0-
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-		-0-
*07	372 N	348	-0-	-24	-0-	36	1	311	2	N	1		1
						1	9						
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-		1
*09	330 N	316	-0-	-14	-0-	36	1	280	2	N	-0-	1 1	-0-
*10	341 N	291	-0-	-50	-0-	37	1	254	2	N	-0-		-0-
*11	330 N	254	-0-	-76	-0-	27	1	227	2	N	-0-		-0-
*12	341 N	286	-0-	-55	-0-	32	1	254	2	N	-0-		-0-
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	1		1
						1	9						
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	N	-0-	1 1	-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3207	RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH	8744	PERF. 6270	- 6486		
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	Y	-0-		-0-
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	Y	-0-		-0-
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	Y	-0-		-0-
*07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	Y	-0-		-0-
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	Y	-0-		-0-
*09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	71	1	760	2	Y	-0-		-0-
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	64	1	553	2	Y	-0-		-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	88	1	706	2	Y	-0-		-0-
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	100	1	790	2	Y	-0-		-0-
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	108	1	829	2	Y	-0-		-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-		-0-
03	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH				WELL #: 3306	RRCID -> 226598	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 5386	- 6120							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-				-0-
*05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-				-0-
*06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-				-0-
*07		93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-				-0-
*08		93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-				-0-
*09		90 N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-				-0-
*10		93 N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	2	N	-0-				-0-
*11		90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-				-0-
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-				-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-				-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	9	1	69	2	N	-0-				-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6036	RRCID -> 226683	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3859	- 4070							
*04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	653	2	N	1	1	1		1
							1	9								
*05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	77	1	752	2	N	-0-				1
*06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	N	1	1	1		1
							1	9								
*07		744 N	671	-0-	-73	-0-	70	1	600	2	N	1	1	1		1
							1	9								
*08		744 N	651	-0-	-93	-0-	69	1	582	2	N	-0-				1
*09		660 N	613	-0-	-47	-0-	70	1	542	2	N	1	1	1		1
							1	9								
*10		682 N	624	-0-	-58	-0-	79	1	545	2	N	-0-				1
*11		630 N	622	-0-	-8	-0-	66	1	555	2	N	1	1	1		1
							1	9								
*12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	-0-				1
*01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	72	1	557	2	N	1	1	1		1
							1	9								
02		588 N	524	-0-	-64	-0-	59	1	464	2	N	1	1	1		1
							1	9								
03		651 N	584	-0-	-67	-0-	70	1	513	2	N	1	1	1		1
							1	9								

WEST RANCH				WELL #: 5043	RRCID -> 226694	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 5592	PERF. 4645	- 4834							
*04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	87	1	1757	2	Y	1				-0-
							1	9								
*05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	97	1	1915	2	Y	1				1
							1	9								
*06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-				1
*07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	80	1	1701	2	Y	-0-				1
*08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	2	Y	-0-				1
*09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	105	1	1659	2	Y	1				-0-
							1	9								
*10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	116	1	1484	2	Y	1				1
							1	9								
*11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	136	1	1630	2	Y	-0-				1
*12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	128	1	1529	2	Y	-0-				1
*01		1581 N	1469	-0-	-112	-0-	116	1	1353	2	Y	-0-				1
02		1288 N	938	-0-	-350	-0-	938	2			Y	-0-	1	1		-0-
*03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1				1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-			-0-
*05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	N	-0-			-0-
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	N	-0-			-0-
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	N	-0-			-0-
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	N	-0-			-0-
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	N	-0-			-0-
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	N	-0-			-0-
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-			-0-
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	N	-0-			-0-
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-			-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	62	1	551	2	Y	-0-			-0-
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	83	1	652	2	Y	-0-			-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	435	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

*04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	23	1	1726	2	Y	1			-0-
*05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	26	1	1812	2	Y	-0-			-0-
*06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	1219	2	Y	1			1
*07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	22	1	1569	2	Y	-0-			1
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	20	1	1461	2	Y	-0-			1
*09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	19	1	1348	2	Y	1			-0-
*10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	18	1	1257	2	Y	-0-			-0-
*11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	19	1	1354	2	Y	-0-			-0-
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	21	1	1343	2	Y	-0-			-0-
*01	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	18	1	1193	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	821	-0-	-299	-0-	821	2			Y	-0-			-0-
03	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	N	-0-	1	1	-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	-0-			-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	N	-0-			-0-
*07	279 N	254	-0-	-25	-0-	26	1	228	2	N	-0-			-0-
*08	279 N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	2	N	-0-			-0-
*09	270 N	235	-0-	-35	-0-	27	1	208	2	N	-0-			-0-
*10	248 N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	N	-0-			-0-
*11	240 N	236	-0-	-4	-0-	25	1	211	2	N	-0-			-0-
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-			-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	23	1	183	2	N	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	27	1	201	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 5041		RRCID -> 227106	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5134	- 5346		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	2670 X	2299	-0-	-371	-0-	110 1 1 9	2188 2 Y 1	-0-
*05	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	108 1 1 9	2107 2 Y 1	1
*06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	95 1	1638 2 Y -0-	1
*07	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	111 1	1919 2 Y -0-	1
*08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	126 1	1864 2 Y -0-	1
*09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	137 1 1 9	2145 2 Y 1	-0-
*10	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	206 1 1 9	2604 2 Y 1	1
*11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	210 1	2495 2 Y -0-	1
*12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	187 1	2361 2 Y -0-	1
*01	2759 N	2425	-0-	-334	-0-	181 1	2244 2 Y -0-	1
02	1960 N	1300	-0-	-660	-0-	1299 2	1 9 Y 1	1 1 1
03	1984 N	1599	-0-	-385	-0-	1599 2	Y -0-	1

WEST RANCH		WELL #: 5036	RRCID -> 227195	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5356	- 5790	
*04	3180 X	1461	-0-	-1719	-0-	19 1 1 9	1441 2 Y 1	-0-
*05	2356 X	1562	-0-	-794	-0-	21 1 1 9	1540 2 Y 1	1
*06	2280 X	2232	-0-	-48	-0-	29 1	2203 2 Y -0-	1
*07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	33 1	2444 2 Y -0-	1
*08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	32 1	2362 2 Y -0-	1
*09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	2202 2 Y 1	-0-
*10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9	2119 2 Y 1	1
*11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	30 1	2246 2 Y -0-	1
*12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	32 1	2188 2 Y -0-	1
*01	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	29 1	2107 2 Y -0-	1
02	1876 N	1475	-0-	-401	-0-	1475 2	Y -0-	1 1 1
*03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2036 2	1 9 Y 1	-0- 1

WEST RANCH		WELL #: 5046	RRCID -> 227199	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 5607	PERF. 4998	- 5366	
*04	2550 X	1996	-0-	-554	-0-	59 1 1 9	1936 2 Y 1	-0-
*05	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	1983 2 Y 1	1
*06	1890 X	1638	-0-	-252	-0-	49 1	1589 2 Y -0-	1
*07	1953 X	1882	-0-	-71	-0-	56 1	1826 2 Y -0-	1
*08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	81 1	2268 2 Y -0-	1
*09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	88 1 1 9	2278 2 Y 1	-0-
*10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	102 1 1 9	2153 2 Y 1	1
*11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	112 1	2204 2 Y -0-	1
*12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	100 1	2096 2 Y -0-	1
*01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	97 1	2002 2 Y -0-	1
02	1876 N	1409	-0-	-467	-0-	1409 2	Y -0-	1 1 1
03	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1804 2	1 9 Y 1	-0- 1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		3310	RRCID ->	227205	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6140 -	6160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
*04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	389	1	3498	2	N	-0-	1 0	3 1	2
*05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	416	1	4076	2	N	2	1 1		3
						2	9							
*06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	370	1	3232	2	N	3	2 1		4
						3	9							
*07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	384	1	3315	2	N	3	2 1		5
						3	9							
*08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	384	1	3238	2	N	1			6
						1	9							
*09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	377	1	2938	2	N	2	1 0	3 1	4
						2	9							
*10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	451	1	3098	2	N	3	2 1		5
						3	9							
*11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	365	1	3044	2	N	3	1 0	3 1	4
						3	9							
*12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	449	1	3520	2	N	4	2 1		6
						4	9							
*01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	415	1	3195	2	N	5	5 1		6
						6	9							
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	351	1	2767	2	N	3	4 1		5
						3	9							
03	3286 X	3204	-0-	-82	-0-	383	1	2815	2	N	5	1 0	3 1	6
						6	9							

WEST RANCH		WELL #:		3309	RRCID ->	227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634 -	6660
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	N	-0-		1
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	-0-		1
*06	270 N	223	-0-	-47	-0-	23	1	200	2	N	-0-		1
*07	465 N	297	-0-	-168	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1 1	-0-
*08	341 N	274	-0-	-67	-0-	29	1	245	2	N	-0-		-0-
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-		-0-
*10	310 N	261	-0-	-49	-0-	33	1	228	2	N	-0-		-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-		-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	N	-0-		-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-		-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	40	1	296	2	N	1		1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	118 1	1062 2	N	1	1 0	1 1	1
						1 9						
*05	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	108 1	1056 2	N	-0-	1 1		-0-
*06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	173 1	1516 2	N	1			1
						1 9						
*07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	199 1	1721 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	193 1	1625 2	N	1			2
						1 9						
*09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	194 1	1509 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	227 1	1563 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	176 1	1472 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	175 1	1371 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	177 1	1365 2	N	3	2 1		3
						3 9						
02	1232 N	1138	-0-	-94	-0-	128 1	1008 2	N	2	2 1		3
						2 9						
03	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	161 1	1181 2	N	3	1 0	2 1	3
						3 9						

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	152 1	1370 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						
*05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	159 1	1560 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	144 1	1257 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*07	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	151 1	1305 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*08	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	151 1	1273 2	N	1			3
						1 9						
*09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	152 1	1182 2	N	1	1 0	1 1	2
						1 9						
*10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	179 1	1231 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*11	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	147 1	1226 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	162 1	1267 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*01	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	163 1	1252 2	N	2	2 1		2
						2 9						
02	1288 N	1162	-0-	-126	-0-	130 1	1030 2	N	2	2 1		2
						2 9						
03	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	156 1	1143 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	249	1	2242	2	N	2	1 0	2 1	3
						2	9							
*05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	256	1	2505	2	N	2	1 0	1 1	3
						2	9							
*06	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	236	1	2066	2	N	2	2 1		3
						2	9							
*07	2635 X	2358	-0-	-277	-0-	245	1	2111	2	N	2	2 1		3
						2	9							
*08	2573 X	2310	-0-	-263	-0-	245	1	2064	2	N	1			4
						1	9							
*09	2490 X	2265	-0-	-225	-0-	257	1	2006	2	N	2	1 0	2 1	3
						2	9							
*10	2449 X	2439	-0-	-10	-0-	310	1	2128	2	N	1	1 1		3
						1	9							
*11	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	253	1	2115	2	N	3	1 0	2 1	3
						3	9							
*12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	281	1	2206	2	N	2	1 1		4
						2	9							
*01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	286	1	2204	2	N	3	3 1		4
						3	9							
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	272	1	2144	2	N	3	3 1		4
						3	9							
03	2480 N	2263	-0-	-217	-0-	271	1	1989	2	N	3	1 0	2 1	4
						3	9							

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	8	1	469	2	Y	1			-0-
						1	9							
*05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	32	1	1945	2	Y	1			1
						1	9							
*06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	24	1	1399	2	Y	-0-			1
*07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	24	1	1391	2	Y	-0-			1
*08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	23	1	1329	2	Y	-0-			1
*09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	21	1	1281	2	Y	1			-0-
						1	9							
*10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	21	1	1269	2	Y	1			1
						1	9							
*11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	19	1	1176	2	Y	-0-	1 1		-0-
*12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	2	Y	-0-			-0-
*01	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	22	1	1267	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	799	-0-	-153	-0-	799	2			Y	-0-			-0-
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	20	1	1716	2	Y	1			-0-
						1	9							
*05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	18	1	1476	2	Y	-0-			-0-
*06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	14	1	1159	2	Y	1			1
						1	9							
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	19	1	1474	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	18	1	1393	2	Y	-0-			-0-
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	2	Y	-0-			-0-
*10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	15	1	1245	2	Y	1			1
						1	9							
*11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	17	1	1421	2	Y	-0-	1	1	-0-
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	19	1	1293	2	Y	-0-			-0-
*01	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	17	1	1229	2	Y	-0-			-0-
02	1204 N	828	-0-	-376	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

*04	120 N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
*05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*07	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	51	1	1	195
						56	9							
*05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	142	1	1386	2	N	-0-	193	1	2
*06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	119	1	1044	2	N	180	137	1	45
						198	9							
*07	1550 N	1280	-0-	-270	-0-	131	1	1134	2	N	14	1	1	58
						15	9							
*08	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	127	1	1069	2	N	16			74
						18	9							
*09	1350 N	1071	-0-	-279	-0-	121	1	939	2	N	10	1	1	83
						11	9							
*10	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	140	1	961	2	N	10	1	1	92
						11	9							
*11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	117	1	978	2	N	7	1	1	98
						8	9							
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	133	1	1041	2	N	6			104
						7	9							
*01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	134	1	1033	2	N	10	2	1	112
						11	9							
02	1036 N	906	-0-	-130	-0-	102	1	803	2	N	1	1	1	112
						1	9							
03	1178 N	965	-0-	-213	-0-	114	1	841	2	N	9	1	1	120
						10	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		3214	RRCID ->	228888	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6266 -	7050
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	241 1	2163 2	N	2	1 0	2 1	3	
						2 9							
*05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	256 1	2504 2	N	2	1 0	1 1	3	
						2 9							
*06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	232 1	2029 2	N	2	2 1		3	
						2 9							
*07	2480 N	2382	-0-	-98	-0-	247 1	2132 2	N	3	2 1		4	
						3 9							
*08	2449 N	2354	-0-	-95	-0-	250 1	2103 2	N	1			5	
						1 9							
*09	2250 N	2169	-0-	-81	-0-	247 1	1921 2	N	1	1 0	2 1	3	
						1 9							
*10	2387 N	2231	-0-	-156	-0-	283 1	1947 2	N	1	1 1		3	
						1 9							
*11	2280 N	2183	-0-	-97	-0-	233 1	1947 2	N	3	1 0	2 1	3	
						3 9							
*12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	253 1	1980 2	N	1	1 1		3	
						1 9							
*01	2232 N	2195	-0-	-37	-0-	252 1	1940 2	N	3	3 1		3	
						3 9							
02	2044 N	1861	-0-	-183	-0-	209 1	1649 2	N	3	3 1		3	
						3 9							
03	2232 N	1962	-0-	-270	-0-	235 1	1724 2	N	3	1 0	2 1	3	
						3 9							

WEST RANCH		WELL #:		3308	RRCID ->	229051	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5582 -	5800
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
*05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			3	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			3	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

*04		868 N	868	-0-	-0-	-0-		87 1	781 2	N	-0-			21
*05		919 N	919	-0-	-0-	-0-		85 1	834 2	N	-0-			21
*06		802 N	802	-0-	-0-	-0-		82 1	719 2	N	1	1 1		21
*07		899 N	812	-0-	-87	-0-		84 1	727 2	N	1	1 1		21
*08		806 N	777	-0-	-29	-0-		82 1	694 2	N	1			22
*09		810 N	730	-0-	-80	-0-		83 1	647 2	N	-0-	1 1		21
*10		808 N	808	-0-	-0-	-0-		103 1	705 2	N	-0-			21
*11		788 N	788	-0-	-0-	-0-		84 1	703 2	N	1	1 1		21
*12		808 N	808	-0-	-0-	-0-		91 1	717 2	N	-0-			21
*01		806 N	800	-0-	-6	-0-		92 1	707 2	N	1	1 1		21
	02	728 N	642	-0-	-86	-0-		72 1	569 2	N	1	1 1		21
	03	806 N	671	-0-	-135	-0-		80 1	590 2	N	1	1 1		21
								1 9						

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650														
*04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		120 1	1077 2	N	1	1 1		2
*05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		120 1	1180 2	N	1	1 1		2
*06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		112 1	977 2	N	1	1 1		2
*07		1240 N	1091	-0-	-149	-0-		113 1	977 2	N	1	1 1		2
*08		1147 N	1074	-0-	-73	-0-		114 1	960 2	N	-0-			2
*09		1080 N	1001	-0-	-79	-0-		114 1	887 2	N	-0-	1 1		1
*10		1085 N	1047	-0-	-38	-0-		133 1	913 2	N	1			2
*11		1050 N	1039	-0-	-11	-0-		111 1	928 2	N	-0-	1 1		1
*12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		121 1	951 2	N	1			2
*01		1054 N	1051	-0-	-3	-0-		121 1	930 2	N	-0-	1 1		1
	02	980 N	852	-0-	-128	-0-		96 1	754 2	N	2	1 1		2
	03	1085 N	951	-0-	-134	-0-		114 1	836 2	N	1	1 1		2
								1 9						

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525														
*04		174 N	174	-0-	-0-	-0-		17 1	157 2	N	-0-			-0-
*05		155 N	147	-0-	-8	-0-		14 1	133 2	N	-0-			-0-
*06		150 N	99	-0-	-51	-0-		10 1	89 2	N	-0-			-0-
*07		155 N	108	-0-	-47	-0-		11 1	97 2	N	-0-			-0-
*08		124 N	119	-0-	-5	-0-		13 1	106 2	N	-0-			-0-
*09		115 N	115	-0-	-0-	-0-		13 1	102 2	N	-0-			-0-
*10		126 N	126	-0-	-0-	-0-		16 1	110 2	N	-0-			-0-
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-		14 1	119 2	N	-0-			-0-
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-		16 1	129 2	N	-0-			-0-
*01		148 N	148	-0-	-0-	-0-		17 1	131 2	N	-0-			-0-
	02	117 N	117	-0-	-0-	-0-		13 1	104 2	N	-0-			-0-
	03	155 N	125	-0-	-30	-0-		15 1	110 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	123	1	1105	2	N	-0-	1	1			1
*05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	106	1	1041	2	N	-0-					1
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	N	1	1	1			1
*07	1209 N	904	-0-	-305	-0-	94	1	808	2	N	2	1	1			2
*08	1023 N	686	-0-	-337	-0-	73	1	613	2	N	-0-					2
*09	660 N	359	-0-	-301	-0-	41	1	318	2	N	-0-	1	1			1
*10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	125	1	859	2	N	-0-					1
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	92	1	771	2	N	1	1	1			1
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	83	1	647	2	N	-0-					1
*01	992 N	808	-0-	-184	-0-	93	1	713	2	N	2	1	1			2
02	812 N	619	-0-	-193	-0-	70	1	549	2	N	-0-	1	1			1
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	77	1	568	2	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*07	124 N	88	-0-	-36	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
*08	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*09	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
*10	93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	341 N	337	-0-	-4	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-					-0-
*07	341 N	192	-0-	-149	-0-	20	1	172	2	N	-0-					-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	1					1
*09	270 N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	2	N	-0-					-0-
*11	300 N	260	-0-	-40	-0-	28	1	232	2	N	-0-					-0-
*12	279 N	267	-0-	-12	-0-	30	1	237	2	N	-0-					-0-
*01	279 N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238	2	N	-0-					-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	28	1	203	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.													//CONT.// 616999														
WEST RANCH													WELL #: 4303			RRCID -> 229623			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 9066			PERF. 7490 - 7875		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
*04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1831	2	Y	1						-0-								
								1	9																		
*05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1704	2	Y	1						1								
								1	9																		
*06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1491	2	Y	-0-						1								
*07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1609	2	Y	-0-						1								
*08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1582	2	Y	-0-						1								
*09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1530	2	Y	1						-0-								
								1	9																		
*10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1478	2	Y	1						1								
								1	9																		
*11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	Y	-0-						1								
*12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1526	2	Y	-0-		1	1			-0-								
*01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1523	2	Y	1						1								
								1	9																		
02	1232 N	1070	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-		1	1			-0-								
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-						-0-								

WEST RANCH SOUTH 4													WELL #: 501			RRCID -> 229632			COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 7502			PERF. 6232 - 7272		
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	Y	-0-						-0-								
*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	684	2	Y	-0-						-0-								
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	Y	-0-						-0-								
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	730	2	Y	-0-						-0-								
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	743	2	Y	-0-						-0-								
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	764	2	Y	-0-						-0-								
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	594	2	Y	-0-						-0-								
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	910	2	Y	-0-						-0-								
*12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	Y	-0-						-0-								
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	781	2	Y	-0-						-0-								
02	700 N	538	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-						-0-								
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-						-0-								

WEST RANCH													WELL #: 5095			RRCID -> 229637			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4400			PERF. 3380 - 4216		
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-		1	1			-0-								
*05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	410	2	N	1						1								
								1	9																		
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	N	-0-						1								
*07	434 N	410	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	43	1	367	2	N	-0-						1								
*08	403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	43	1	358	2	N	-0-						1								
*09	390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	43	1	331	2	N	-0-		1	1			-0-								
*10	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	49	1	338	2	N	1						1								
								1	9																		
*11	390 N	381	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	N	-0-		1	0			-0-								
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	N	1						1								
								1	9																		
*01	403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	45	1	349	2	N	1		1	1			1								
								1	9																		
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	N	-0-						1								
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	39	1	285	2	N	-0-						1								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	90 N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-		-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-		-0-
*06	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-		-0-
*07	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-		-0-
*08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-		-0-
*09	90 N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	2	N	-0-		-0-
*10	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-		-0-
*11	90 N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	2	N	-0-		-0-
*12	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	2	N	-0-		-0-
*01	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-		-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	6	1	47	2	N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

*04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	131	1	1158	2	Y	-0-		-0-
*05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	125	1	1086	2	Y	1		1
*06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	121	1	1080	2	Y	-0-		1
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	131	1	1171	2	Y	1	1	1
*08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	147	1	1125	2	Y	-0-		1
*09	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	154	1	1067	2	Y	1		-0-
*10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	151	1	835	2	Y	1		1
*11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	196	1	1019	2	Y	-0-	1	-0-
*12	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	186	1	1031	2	Y	-0-		-0-
*01	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	201	1	1091	2	Y	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-		-0-
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

*04	3000 N	3091	-0-	91	91	309	1	2778	2	N	4	1	1	122
*05	3100 N	3355	-0-	255	346	311	1	3042	2	N	2	1	0	122
*06	3000 N	2781	-0-	-219	127	284	1	2480	2	N	15	2	1	135
*07	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	291	1	2512	2	N	6	2	1	139
*08	2976 X	2754	-0-	-222	-0-	292	1	2458	2	N	4			143
*09	2880 X	2574	-0-	-306	-0-	293	1	2280	2	N	1	1	0	141
*10	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	345	1	2367	2	N	2	1	1	142
*11	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	285	1	2381	2	N	6	1	0	145
*12	2821 X	2791	-0-	-30	-0-	315	1	2467	2	N	8	1	1	152
*01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	323	1	2484	2	N	11	3	1	160
02	2492 N	2299	-0-	-193	-0-	258	1	2033	2	N	7	3	1	164
03	2790 N	2552	-0-	-238	-0-	305	1	2237	2	N	9	1	0	170

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	83 1	1531 2	Y	-0-			21
*05		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	83 1	1523 2	Y	-0-			21
*06		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	79 1	1426 2	Y	-0-			21
*07		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	81 1	1469 2	Y	-0-			21
*08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	89 1	1430 2	Y	-0-			21
*09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87 1	1312 2	Y	-0-			21
*10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	118 1	1449 2	Y	-0-			21
*11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	111 1	1340 2	Y	-0-			21
*12		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	111 1	1396 2	Y	-0-			21
*01		1581 N	1422	-0-	-159	-0-	109 1	1313 2	Y	-0-			21
02		1092 N	1023	-0-	-69	-0-	9 1	1014 2	Y	-0-			21
03		1240 N	1135	-0-	-105	-0-	15 1	1120 2	Y	-0-			21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

*04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	86 1	1448 2	Y	-0-			1
*05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	87 1	1412 2	Y	-0-			1
*06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	78 1	1209 2	Y	-0-			1
*07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	79 1	1192 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
*08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	79 1	1054 2	Y	-0-			1
*09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	69 1	828 2	Y	-0-			1
*10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	71 1	693 2	Y	-0-			1
*11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	59 1	628 2	Y	-0-			1
*12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	58 1	586 2	Y	-0-			1
*01		775 N	617	-0-	-158	-0-	57 1	560 2	Y	-0-			1
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	34 1	445 2	Y	-0-			1
*03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	43 1	510 2	Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

*04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	23 1	206 2	N	-0-			-0-
*05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	24 1	232 2	N	-0-			-0-
*06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	23 1	204 2	N	-0-			-0-
*07		248 N	215	-0-	-33	-0-	22 1	193 2	N	-0-			-0-
*08		217 N	178	-0-	-39	-0-	19 1	159 2	N	-0-			-0-
*09		240 N	168	-0-	-72	-0-	19 1	149 2	N	-0-			-0-
*10		217 N	179	-0-	-38	-0-	23 1	156 2	N	-0-			-0-
*11		180 N	166	-0-	-14	-0-	18 1	148 2	N	-0-			-0-
*12		186 N	176	-0-	-10	-0-	20 1	156 2	N	-0-			-0-
*01		186 N	164	-0-	-22	-0-	19 1	145 2	N	-0-			-0-
02		168 N	108	-0-	-60	-0-	12 1	96 2	N	-0-			-0-
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	21 1	157 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	93 1	835 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	97 1	946 2	N	-0-			1
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	80 1	698 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*07	961 N	872	-0-	-89	-0-	90 1	781 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*08	930 N	841	-0-	-89	-0-	89 1	751 2	N	1			2
						1 9						
*09	780 N	776	-0-	-4	-0-	88 1	688 2	N	-0-	1 1		1
*10	868 N	808	-0-	-60	-0-	103 1	705 2	N	-0-			1
*11	810 N	750	-0-	-60	-0-	80 1	669 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	93 1	726 2	N	-0-			1
*01	806 N	794	-0-	-12	-0-	91 1	702 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	700 N	624	-0-	-76	-0-	70 1	553 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	88 1	644 2	N	1	1 1		1
						1 9						

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596												
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	51 1	457 2	N	-0-			1
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	49 1	476 2	N	-0-			1
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44 1	381 2	N	-0-			1
*07	527 N	422	-0-	-105	-0-	44 1	378 2	N	-0-			1
*08	465 N	440	-0-	-25	-0-	47 1	393 2	N	-0-			1
*09	420 N	397	-0-	-23	-0-	45 1	352 2	N	-0-			1
*10	434 N	415	-0-	-19	-0-	53 1	362 2	N	-0-			1
*11	420 N	402	-0-	-18	-0-	43 1	359 2	N	-0-	1 1		-0-
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	48 1	374 2	N	1			1
						1 9						
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56 1	429 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	54 1	428 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	54 1	400 2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	66	1	1973	2	N	1		-0-
						1	9						
*05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	81	1	2302	2	N	1		1
						1	9						
*06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	75	1	2143	2	N	-0-		1
*07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	78	1	2178	2	N	-0-		1
*08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	69	1	1918	2	N	-0-		1
*09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	64	1	1854	2	N	1		-0-
						1	9						
*10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	N	1		1
						1	9						
*11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	63	1	1816	2	N	-0-		1
*12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	80	1	2076	2	N	-0-		1
*01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	80	1	2190	2	N	-0-		1
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-	1 1	-0-
*03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1 9		N	1		1

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

*04	3330 X	2632	-0-	-698	-0-	65	1	2566	2	Y	1		-0-
						1	9						
*05	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	67	1	2540	2	Y	1		1
						1	9						
*06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	56	1	2221	2	Y	-0-		1
*07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	62	1	2420	2	Y	-0-		1
*08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	62	1	2415	2	Y	-0-		1
*09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	58	1	2413	2	Y	1		-0-
						1	9						
*10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	60	1	2290	2	Y	1		1
						1	9						
*11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	61	1	2366	2	Y	-0-		1
*12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	67	1	2326	2	Y	-0-		1
*01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	48	1	1734	2	Y	-0-		1
02	1764 N	1539	-0-	-225	-0-	1539	2			Y	-0-		1
03	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			Y	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

*04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	146	1	1311	2	N	1	1 1	51
						1	9						
*05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	141	1	1380	2	N	1		52
						1	9						
*06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	126	1	1100	2	N	1	1 1	52
						1	9						
*07	1519 N	1272	-0-	-247	-0-	132	1	1139	2	N	1	1 1	52
						1	9						
*08	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	122	1	1031	2	N	-0-		52
*09	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	128	1	994	2	N	-0-	1 1	51
*10	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	150	1	1034	2	N	1		52
						1	9						
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	125	1	1044	2	N	-0-	1 1	51
*12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	1078	2	N	1	1 1	52
						2	9						
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	138	1	1061	2	N	2	2 1	52
						2	9						
02	1092 N	1032	-0-	-60	-0-	116	1	915	2	N	1	1 1	52
						1	9						
03	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	131	1	965	2	N	1	1 1	52
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	66	1 1295 2	Y	-0-	1 1		-0-
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1 1081 2	Y	-0-			-0-
*06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1 1078 2	Y	1			1
*07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1 1018 2	Y	-0-	1 1		-0-
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	52	1 1037 2	Y	1			1
*09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	50	1 912 2	Y	-0-	1 1		-0-
*10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	71	1 1082 2	Y	1			1
*11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	83	1 1228 2	Y	-0-			1
*12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1 1472 2	Y	-0-			1
*01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	124	1 1526 2	Y	-0-			1
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1 1024 2	Y	1	1 1		1
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1 1101 2	Y	1	1 1		1

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1 81 2	Y	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1 86 2	Y	-0-			-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1 83 2	Y	-0-			-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1 87 2	Y	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1 85 2	Y	-0-			-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1 83 2	Y	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1 95 2	Y	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1 81 2	Y	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1 76 2	Y	-0-			-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1 70 2	Y	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	56	1 734 2	Y	-0-			-0-
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	51	1 642 2	Y	-0-			-0-
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	41	1 582 2	Y	-0-			-0-
*07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	50	1 692 2	Y	-0-			-0-
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	52	1 715 2	Y	-0-			-0-
*09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	51	1 651 2	Y	-0-			-0-
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	49	1 617 2	Y	-0-			-0-
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	51	1 658 2	Y	-0-			-0-
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	53	1 605 2	Y	-0-			-0-
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	48	1 580 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
*04	3150 X	1887	-0-	-1263	-0-	33 1	1853 2	Y	1	-0-
						1 9				
*05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	56 1	3058 2	Y	1	1
						1 9				
*06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	47 1	2612 2	Y	-0-	1
*07	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	50 1	2680 2	Y	1	1
						1 9				
*08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	48 1	2594 2	Y	-0-	1
*09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	45 1	2507 2	Y	1	-0-
						1 9				
*10	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	46 1	2527 2	Y	1	1
						1 9				
*11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	45 1	2492 2	Y	-0-	1
*12	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	55 1	2524 2	Y	-0-	1
*01	2728 X	2565	-0-	-163	-0-	52 1	2513 2	Y	-0-	1
02	1988 N	1459	-0-	-529	-0-	1459 2		Y	-0-	1
03	2139 N	2109	-0-	-30	-0-	2109 2		Y	-0-	1

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010		
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-	-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	-0-
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-	-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-	-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-
*01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		N	-0-	-0-
03	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290			
*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	105 1	940 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	96 1	938 2	N	-0-		1
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	80 1	701 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*07	1085 N	852	-0-	-233	-0-	88 1	763 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*08	930 N	834	-0-	-96	-0-	88 1	745 2	N	1		2
						1 9					
*09	780 N	747	-0-	-33	-0-	85 1	662 2	N	-0-	1 1	1
*10	837 N	821	-0-	-16	-0-	104 1	717 2	N	-0-		1
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	88 1	735 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	95 1	745 2	N	-0-		1
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	95 1	735 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	97 1	765 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	91 1	671 2	N	2	1 1	2
						2 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 4786 - 8802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	143	1	2985	2	Y	-0-	1	0	1
*05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	156	1	3228	2	Y	-0-			1
*06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	129	1	2691	2	Y	1			2
*07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	139	1	2922	2	Y	1	1	1	2
*08	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	154	1	2926	2	Y	-0-			2
*09	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	160	1	2768	2	Y	-0-	1	1	1
*10	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	210	1	2871	2	Y	1			2
*11	3000 N	3026	-0-	26	26	205	1	2821	2	Y	-0-	1	1	1
*12	3100 N	3121	-0-	21	47	206	1	2913	2	Y	2	1	1	2
*01	3151 X	3104	-0-	-47	-0-	207	1	2896	2	Y	1	1	1	2
02	2744 X	1930	-0-	-814	-0-	46	1	1884	2	Y	-0-	1	1	1
03	2697 N	2634	-0-	-63	-0-	53	1	2580	2	Y	1			2

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470		PERF. 5972 - 6230				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779		PERF. 2805 - 5600				
*04	240 N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	2	N	-0-			-0-
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-			-0-
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-			-0-
*07	217 N	193	-0-	-24	-0-	20	1	173	2	N	-0-			-0-
*08	217 N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-			-0-
*09	210 N	169	-0-	-41	-0-	19	1	150	2	N	-0-			-0-
*10	186 N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	2	N	-0-			-0-
*11	180 N	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	2	N	-0-			-0-
*12	186 N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	2	N	-0-			-0-
*01	186 N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	2	N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	17	1	135	2	N	-0-			-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2384 - 4312				
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-			-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	N	-0-			-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-			-0-
*07	310 N	210	-0-	-100	-0-	22	1	188	2	N	-0-			-0-
*08	217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-			-0-
*09	180 N	179	-0-	-1	-0-	20	1	159	2	N	-0-			-0-
*10	217 N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-			-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-			-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	N	-0-			-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	18	1	145	2	N	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	114 1	1021 2	N	-0-	1 1		1
*05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	123 1	1203 2	N	2	1 1		2
*06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	114 1	992 2	N	-0-	1 1		1
*07	3100 N	3404	-0-	304	304	353 1	3049 2	N	2	1 1		2
*08	3100 N	3393	-0-	293	597	360 1	3032 2	N	1			3
*09	2446 N	1849	-0-	-597	-0-	210 1	1637 2	N	2	1 0	1 1	3
*10	1488 X	1251	-0-	-237	-0-	159 1	1091 2	N	1	1 1		3
*11	1440 X	895	-0-	-545	-0-	96 1	798 2	N	1	1 0	2 1	1
*12	1488 X	850	-0-	-638	-0-	96 1	752 2	N	2	1 1		2
*01	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	267 1	2056 2	N	8	2 1		8
02	1344 X	433	-0-	-911	-0-	49 1	383 2	N	1	6 1		3
03	1240 X	672	-0-	-568	-0-	80 1	590 2	N	2	1 0	2 1	2

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

*04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	155 1	1392 2	Y	8	1 0	1 1	72
*05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	167 1	1632 2	Y	8	1 1		79
*06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	145 1	1269 2	Y	14	1 1		92
*07	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	151 1	1304 2	Y	9	1 1		100
*08	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	151 1	1272 2	Y	9			109
*09	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	148 1	1150 2	Y	11	1 0	1 1	118
*10	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	173 1	1186 2	Y	10	1 1		127
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	151 1	1259 2	Y	11	1 1		137
*12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	165 1	1291 2	Y	3	1 1		139
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	171 1	1317 2	Y	31	2 1		168
02	1316 N	1103	-0-	-213	-0-	123 1	969 2	Y	10	2 1		176
03	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	156 1	1144 2	Y	15	1 0	1 1	189

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	375	1	3376	2	N	3	1	0	2 1 3
						3	9							
*05	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	402	1	3935	2	N	4	1	0	1 1 5
						4	9							
*06	3060 X	2918	-0-	-142	-0-	299	1	2617	2	N	2	2	1	5
						2	9							
*07	3875 X	3278	-0-	-597	-0-	340	1	2935	2	N	3	3	1	5
						3	9							
*08	3875 X	3254	-0-	-621	-0-	345	1	2907	2	N	2			7
						2	9							
*09	3750 X	2900	-0-	-850	-0-	330	1	2569	2	N	1	1	0	3 1 4
						1	9							
*10	3844 X	3031	-0-	-813	-0-	385	1	2643	2	N	3	2	1	5
						3	9							
*11	3180 X	2840	-0-	-340	-0-	304	1	2533	2	N	3	1	0	3 1 4
						3	9							
*12	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	339	1	2661	2	N	2	1	1	5
						2	9							
*01	3255 X	2942	-0-	-313	-0-	338	1	2600	2	N	4	4	1	5
						4	9							
02	2744 X	2084	-0-	-660	-0-	234	1	1847	2	N	3	4	1	4
						3	9							
03	3038 X	2613	-0-	-425	-0-	313	1	2296	2	N	4	1	0	2 1 5
						4	9							

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

*04	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	177	1	1592	2	N	2	1	1	47
						2	9							
*05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	168	1	1641	2	N	2	1	0	1 1 47
						2	9							
*06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	157	1	1375	2	N	8	1	1	54
						9	9							
*07	1829 N	1498	-0-	-331	-0-	152	1	1315	2	N	28	1	1	81
						31	9							
*08	1612 N	1415	-0-	-197	-0-	150	1	1265	2	N	-0-			81
*09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	155	1	1208	2	N	6	1	0	1 1 85
						7	9							
*10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	199	1	1368	2	N	16	1	1	100
						18	9							
*11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	165	1	1378	2	N	2	1	0	1 1 100
						2	9							
*12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	191	1	1496	2	N	3			103
						3	9							
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	191	1	1474	2	N	7	1	1	109
						8	9							
02	1456 N	1338	-0-	-118	-0-	150	1	1182	2	N	5	2	1	112
						6	9							
03	1705 N	1437	-0-	-268	-0-	171	1	1256	2	N	9	1	0	1 1 119
						10	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	64	1	573	2	N	-0-	42
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	64	1	624	2	N	-0-	42
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	N	-0-	42
*07	651 N	587	-0-	-64	-0-	61	1	525	2	N	1	43
						1	9					
*08	620 N	567	-0-	-53	-0-	60	1	507	2	N	-0-	43
*09	540 N	526	-0-	-14	-0-	60	1	466	2	N	-0-	42
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	N	1 1	42
*11	540 N	496	-0-	-44	-0-	53	1	443	2	N	-0-	42
*12	558 N	531	-0-	-27	-0-	60	1	470	2	N	1	43
						1	9					
*01	651 N	529	-0-	-122	-0-	61	1	467	2	N	1 1	43
						1	9					
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	47	1	374	2	N	-0-	42
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	55	1	401	2	N	1 1	43
						1	9					

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	2	N	-0-	14
*05	310 N	309	-0-	-1	-0-	29	1	280	2	N	-0-	14
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	-0-	14
*07	372 N	237	-0-	-135	-0-	25	1	212	2	N	-0-	14
*08	279 N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	2	N	-0-	14
*09	270 N	235	-0-	-35	-0-	27	1	208	2	N	-0-	14
*10	248 N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	2	N	-0-	14
*11	240 N	217	-0-	-23	-0-	23	1	194	2	N	-0-	14
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-	14
*01	248 N	247	-0-	-1	-0-	28	1	219	2	N	-0-	14
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	N	-0-	14
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	25	1	186	2	N	-0-	14

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

*04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	244	1	2195	2	N	2	1 1	7
						2	9						
*05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	240	1	2348	2	N	3	1 0	8
						3	9					1 1	
*06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	204	1	1785	2	N	2	2 1	8
						2	9						
*07	2511 N	1926	-0-	-585	-0-	200	1	1724	2	N	2	2 1	8
						2	9						
*08	2294 N	2010	-0-	-284	-0-	213	1	1796	2	N	1		9
						1	9						
*09	1980 N	1860	-0-	-120	-0-	211	1	1647	2	N	2	1 0	8
						2	9					2 1	
*10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	272	1	1871	2	N	1	1 1	8
						1	9						
*11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	211	1	1762	2	N	2	1 0	7
						2	9					2 1	
*12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1803	2	N	2	1 1	8
						2	9						
*01	2139 N	1940	-0-	-199	-0-	223	1	1714	2	N	3	3 1	8
						3	9						
02	1848 N	1513	-0-	-335	-0-	170	1	1341	2	N	2	2 1	8
						2	9						
03	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	222	1	1634	2	N	3	1 0	8
						3	9					2 1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 7024	RRCID -> 234742	COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 3384	-		3939		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*04		168 N	168	-0-	-0-	17 1	151 2	N	-0-				27
*05		248 N	177	-0-	-71	16 1	161 2	N	-0-				27
*06		172 N	172	-0-	-0-	18 1	154 2	N	-0-				27
*07		186 N	165	-0-	-21	17 1	148 2	N	-0-				27
*08		163 N	163	-0-	-0-	17 1	146 2	N	-0-				27
*09		180 N	141	-0-	-39	16 1	125 2	N	-0-				27
*10		203 N	203	-0-	-0-	26 1	177 2	N	-0-				27
*11		195 N	195	-0-	-0-	21 1	174 2	N	-0-				27
*12		197 N	197	-0-	-0-	22 1	175 2	N	-0-				27
*01		241 N	241	-0-	-0-	28 1	213 2	N	-0-				27
02		196 N	193	-0-	-3	22 1	171 2	N	-0-				27
03		186 N	148	-0-	-38	18 1	130 2	N	-0-				27

WEST RANCH				WELL #: 8021	RRCID -> 234783	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 4412	PERF. 3390	-		4243		
*04		1140 N	1075	-0-	-65	-0-	103 1	929 2	N	39	33 0	1 1	153
							43 9						
*05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	110 1	1074 2	N	-0-	152 0		1
*06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	94 1	822 2	N	41	1 1		41
							45 9						
*07		1116 N	975	-0-	-141	-0-	100 1	866 2	N	8	1 1		48
							9 9						
*08		1054 N	978	-0-	-76	-0-	103 1	865 2	N	9			57
							10 9						
*09		960 N	590	-0-	-370	-0-	66 1	516 2	N	7	1 1		63
							8 9						
*10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	147 1	1008 2	N	5			68
							6 9						
*11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	116 1	968 2	N	11	1 1		78
							12 9						
*12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	100 1	782 2	N	14			92
							15 9						
*01		1147 N	920	-0-	-227	-0-	105 1	808 2	N	6	1 1		97
							7 9						
02		1036 N	859	-0-	-177	-0-	95 1	752 2	N	11	1 1		107
							12 9						
*03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	108 1	797 2	N	16	1 1		122
							18 9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*04		540 N	519	-0-	-21	-0-	52	1	467	2	N	-0-		1
*05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	2	N	-0-		1
*06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	N	-0-		1
*07		527 N	526	-0-	-1	-0-	55	1	471	2	N	-0-		1
*08		527 N	508	-0-	-19	-0-	54	1	454	2	N	-0-		1
*09		510 N	467	-0-	-43	-0-	53	1	414	2	N	-0-		1
*10		527 N	489	-0-	-38	-0-	62	1	427	2	N	-0-		1
*11		480 N	478	-0-	-2	-0-	51	1	427	2	N	-0-		1
*12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	2	N	-0-		1
*01		496 N	495	-0-	-1	-0-	57	1	437	2	N	1	1	1
							1	9						
02		448 N	410	-0-	-38	-0-	46	1	363	2	N	1	1	1
							1	9						
03		496 N	453	-0-	-43	-0-	54	1	399	2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220														

*04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	96	1	867	2	N	1	1	1
							1	9						
*05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	94	1	918	2	N	-0-		1
*06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	N	1	1	1
							1	9						
*07		992 N	897	-0-	-95	-0-	93	1	803	2	N	1	1	1
							1	9						
*08		899 N	833	-0-	-66	-0-	88	1	744	2	N	1		2
							1	9						
*09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	87	1	674	2	N	-0-	1	1
*10		899 N	790	-0-	-109	-0-	100	1	690	2	N	-0-		1
*11		810 N	674	-0-	-136	-0-	72	1	601	2	N	1	1	1
							1	9						
*12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	N	-0-		1
*01		775 N	767	-0-	-8	-0-	88	1	678	2	N	1	1	1
							1	9						
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	1	1	1
							1	9						
03		806 N	727	-0-	-79	-0-	87	1	639	2	N	1	1	1
							1	9						

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240														

*04		180 N	84	-0-	-96	-0-	8	1	76	2	N	-0-		10
*05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-		10
*06		90 N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	N	-0-		10
*07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-		10
*08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-		10
*09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-		10
*10		155 N	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	2	N	-0-		10
*11		180 N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	N	-0-		10
*12		155 N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	N	-0-		10
*01		124 N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	2	N	-0-		10
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-		10
*03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-		10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4320 X	3060	-0-	-1260	-0-	306	1	2750	2	N	4	1	0	3 1 5
						4	9							
*05	4402 X	4113	-0-	-289	-0-	381	1	3730	2	N	2	1	0	2 1 4
						2	9							
*06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	437	1	3819	2	N	3	2	1	5
						3	9							
*07	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	450	1	3887	2	N	6	3	1	8
						7	9							
*08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	515	1	4339	2	N	2			10
						2	9							
*09	4260 X	4172	-0-	-88	-0-	474	1	3696	2	N	2	2	0	4 1 6
						2	9							
*10	4402 X	4364	-0-	-38	-0-	554	1	3807	2	N	3	2	1	7
						3	9							
*11	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	449	1	3742	2	N	4	2	0	4 1 5
						4	9							
*12	4867 X	4297	-0-	-570	-0-	486	1	3807	2	N	4	2	1	7
						4	9							
*01	4867 X	4423	-0-	-444	-0-	507	1	3906	2	N	9	6	1	10
						10	9							
02	3948 X	3492	-0-	-456	-0-	392	1	3096	2	N	4	7	1	7
						4	9							
03	4371 X	3949	-0-	-422	-0-	472	1	3469	2	N	7	2	0	4 1 8
						8	9							

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

*04	5970 X	3895	-0-	-2075	-0-	157	1	3737	2	Y	1			-0-
						1	9							
*05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	171	1	3905	2	Y	1			1
						1	9							
*06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	151	1	3673	2	Y	-0-			1
*07	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	166	1	3946	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	163	1	3859	2	Y	-0-			1
*09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	160	1	3710	2	Y	1			-0-
						1	9							
*10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	161	1	3711	2	Y	2			2
						2	9							
*11	3000 N	3932	-0-	932	932	161	1	3770	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
*12	3100 N	4122	-0-	1022	1954	171	1	3951	2	Y	-0-	1	1	1
*01	5865 X	3911	-0-	-1954	-0-	154	1	3756	2	Y	1			2
						1	9							
02	2828 X	2216	-0-	-612	-0-	2216	2			Y	-0-	1	1	1
03	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID -> 235272	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3718	- 5345				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	113	1	1017	2	N	-0-	1	1	46
*05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	111	1	1087	2	N	-0-			46
*06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	114	1	996	2	N	1	1	1	46
*07	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	116	1	999	2	N	2	1	1	47
*08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	108	1	911	2	N	-0-			47
*09	1110 N	921	-0-	-189	-0-	105	1	816	2	N	-0-	1	1	46
*10	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	129	1	885	2	N	-0-			46
*11	990 N	953	-0-	-37	-0-	102	1	850	2	N	1	1	1	46
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	111	1	869	2	N	1			47
*01	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	117	1	902	2	N	1	1	1	47
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	94	1	746	2	N	1	1	1	47
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	111	1	817	2	N	1	1	1	47

WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7000	- 7564				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	2	1	0	2
*05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	154	1	1513	2	N	1	1	1	2
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	144	1	1259	2	N	1	1	1	2
*07	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	149	1	1289	2	N	1	1	1	2
*08	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	151	1	1273	2	N	1			3
*09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	153	1	1193	2	N	1	1	0	2
*10	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	179	1	1233	2	N	1	1	1	2
*11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	2	N	2	1	0	2
*12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	166	1	1303	2	N	1	1	1	2
*01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	168	1	1291	2	N	3	2	1	3
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	156	1	1232	2	N	1	2	1	2
03	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	156	1	1145	2	N	2	1	0	2

WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6092	- 9448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8880 X	4616	-0-	-4264	-0-	516	1	4090	2	Y	9		-0-
						10	9						
*05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	557	1	4208	2	Y	8		8
						9	9						
*06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	521	1	3970	2	Y	5		13
						6	9						
*07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	554	1	4098	2	Y	3	5 1	11
						3	9						
*08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	535	1	3962	2	Y	-0-		11
*09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	508	1	3919	2	Y	11		-0-
						12	9						
*10	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	497	1	3812	2	Y	11		11
						12	9						
*11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	468	1	3639	2	Y	2	4 1	9
						2	9						
*12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	533	1	3662	2	Y	3	5 1	7
						3	9						
*01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	469	1	3437	2	Y	2		9
						2	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5 1	6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		8

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

*04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	475	1	4269	2	N	4	2 0	4 1	5
						4	9							
*05	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	479	1	4694	2	N	4	1 0	2 1	6
						4	9							
*06	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	436	1	3811	2	N	3	3 1		6
						3	9							
*07	4898 X	4491	-0-	-407	-0-	466	1	4019	2	N	5	4 1		7
						6	9							
*08	4898 X	4465	-0-	-433	-0-	474	1	3990	2	N	1			8
						1	9							
*09	4740 X	4079	-0-	-661	-0-	464	1	3613	2	N	2	2 0	3 1	5
						2	9							
*10	4588 X	4475	-0-	-113	-0-	568	1	3904	2	N	3	2 1		6
						3	9							
*11	4350 X	4319	-0-	-31	-0-	462	1	3851	2	N	5	2 0	4 1	5
						6	9							
*12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	522	1	4092	2	N	4	2 1		7
						4	9							
*01	4464 X	4450	-0-	-14	-0-	511	1	3932	2	N	6	6 1		7
						7	9							
02	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	659	1	5199	2	N	4	5 1		6
						4	9							
03	4619 X	3932	-0-	-687	-0-	470	1	3454	2	N	7	2 0	4 1	7
						8	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		3021	RRCID ->	236075	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4586 - 8352
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	311 1	2794 2	N	2	1 0	2 1	4
*05	3100 N	3481	-0-	381	381	322 1	3156 2	N	3	1 0	1 1	5
*06	3000 N	2690	-0-	-310	71	276 1	2411 2	N	3	3 1		5
*07	3011 X	2940	-0-	-71	-0-	305 1	2632 2	N	3	3 1		5
*08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	293 1	2471 2	N	1			6
*09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	290 1	2256 2	N	1	1 0	2 1	4
*10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	327 1	2249 2	N	1	1 1		4
*11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	277 1	2312 2	N	2	1 0	2 1	3
*12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	312 1	2448 2	N	2	1 1		4
*01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	299 1	2299 2	N	2	3 1		3
02	2800 N	3036	-0-	236	236	341 1	2693 2	N	2	2 1		3
*03	2569 N	2333	-0-	-236	-0-	279 1	2048 2	N	5	1 0	2 1	5

LONGFELLOW		WELL #:		4014	RRCID ->	236117	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3510 - 4946
*04	2850 X	2847	-0-	-3	-0-	110 1	2737 2	Y	-0-	1 1		1
*05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	116 1	2844 2	Y	1			2
*06	2460 X	2455	-0-	-5	-0-	102 1	2353 2	Y	-0-			2
*07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	109 1	2557 2	Y	1	1 1		2
*08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	108 1	2527 2	Y	-0-			2
*09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	107 1	2487 2	Y	-0-	1 1		1
*10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	117 1	2467 2	Y	1			2
*11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	105 1	2518 2	Y	-0-	1 1		1
*12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	117 1	2586 2	Y	2	1 1		2
*01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	114 1	2538 2	Y	1	1 1		2
02	2100 N	1967	-0-	-133	-0-	54 1	1913 2	Y	-0-	1 1		1
*03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	71 1	2345 2	Y	2	1 1		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999		WELL #: 1205		RRCID -> 236118	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7044	- 7920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	85 1	760 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	83 1	816 2	N	-0-		1
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	72 1	633 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*07	868 N	806	-0-	-62	-0-	84 1	721 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*08	806 N	759	-0-	-47	-0-	80 1	678 2	N	1		2
						1 9					
*09	720 N	701	-0-	-19	-0-	80 1	621 2	N	-0-	1 1	1
*10	806 N	755	-0-	-51	-0-	96 1	659 2	N	-0-		1
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	78 1	650 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	85 1	669 2	N	-0-		1
*01	744 N	717	-0-	-27	-0-	82 1	634 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	672 N	592	-0-	-80	-0-	66 1	525 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	744 N	675	-0-	-69	-0-	81 1	593 2	N	1	1 1	1
						1 9					

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH	8460	PERF. 7760	- 8178
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	N	-0-		-0-	
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-		-0-	
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-		-0-	
*07	62 N	38	-0-	-24	-0-	4 1	34 2	N	-0-		-0-	
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-	
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 2	N	-0-		-0-	
*10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-		-0-	
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-		-0-	
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-		-0-	
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-		-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	-0-		-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH	7962	PERF. 5186	- 7860
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	N	-0-		-0-	
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13 1	123 2	N	-0-		-0-	
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12 1	102 2	N	-0-		-0-	
*07	124 N	109	-0-	-15	-0-	11 1	98 2	N	-0-		-0-	
*08	124 N	104	-0-	-20	-0-	11 1	93 2	N	-0-		-0-	
*09	120 N	92	-0-	-28	-0-	10 1	82 2	N	-0-		-0-	
*10	124 N	109	-0-	-15	-0-	14 1	95 2	N	-0-		-0-	
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	99 2	N	-0-		-0-	
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	104 2	N	-0-		-0-	
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	115 2	N	-0-		-0-	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	11 1	90 2	N	-0-		-0-	
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	12 1	85 2	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7552	-	7930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2970 X	2782	-0-	-188	-0-	278	1	2503	2	N	1	1	1	2
*05	2604 X	2547	-0-	-57	-0-	236	1	2308	2	N	3	1	0	1 1 3
*06	2460 X	1811	-0-	-649	-0-	186	1	1623	2	N	2	2	1	3
*07	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	254	1	2190	2	N	2	2	1	3
*08	2883 X	2376	-0-	-507	-0-	252	1	2123	2	N	1			4
*09	2790 X	2197	-0-	-593	-0-	250	1	1945	2	N	2	1	0	2 1 3
*10	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	286	1	1962	2	N	1	1	1	3
*11	2370 X	2198	-0-	-172	-0-	235	1	1960	2	N	3	1	0	2 1 3
*12	2449 X	2297	-0-	-152	-0-	260	1	2035	2	N	2	1	1	4
*01	2387 X	2233	-0-	-154	-0-	256	1	1974	2	N	3	3	1	4
	02	2044 N	-0-	-424	-0-	182	1	1436	2	N	2	3	1	3
	03	2294 N	-0-	-265	-0-	243	1	1782	2	N	4	1	0	2 1 4

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8280	-	8830			
*04	1470 N	1288	-0-	-182	-0-	129	1	1158	2	N	1	1	0	1 1 1
*05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	140	1	1370	2	N	1			2
*06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	134	1	1175	2	N	1	1	1	2
*07	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	119	1	1029	2	N	1	1	1	2
*08	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	124	1	1044	2	N	-0-			2
*09	1320 N	1019	-0-	-301	-0-	116	1	903	2	N	-0-	1	1	1
*10	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	132	1	910	2	N	1			2
*11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	112	1	934	2	N	-0-	1	1	1
*12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	132	1	1033	2	N	1			2
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	130	1	998	2	N	1	1	1	2
	02	1806 N	-0-	-0-	-0-	203	1	1602	2	N	1	1	1	2
	03	1178 N	-0-	-162	-0-	122	1	893	2	N	1	1	1	2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	304 1	2730 2	N	4	1 0	3 1	5
						4 9						
*05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	313 1	3067 2	N	4	1 0	2 1	6
						4 9						
*06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	280 1	2451 2	N	3	3 1		6
						3 9						
*07	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	297 1	2561 2	N	3	4 1		5
						3 9						
*08	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	297 1	2501 2	N	2			7
						2 9						
*09	3030 X	2571	-0-	-459	-0-	292 1	2278 2	N	1	1 0	3 1	4
						1 9						
*10	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	339 1	2327 2	N	1	1 1		4
						1 9						
*11	2760 X	2604	-0-	-156	-0-	278 1	2323 2	N	3	1 0	3 1	3
						3 9						
*12	2852 X	2706	-0-	-146	-0-	306 1	2398 2	N	2	1 1		4
						2 9						
*01	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	283 1	2180 2	N	5	4 1		5
						6 9						
02	2436 X	1991	-0-	-445	-0-	224 1	1765 2	N	2	3 1		4
						2 9						
03	2697 X	2072	-0-	-625	-0-	248 1	1821 2	N	3	1 0	2 1	4
						3 9						

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

*04	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	141 1	7563 2	Y	2			-0-
						2 9						
*05	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	129 1	6746 2	Y	1			1
						1 9						
*06	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	140 1	7392 2	Y	1			2
						1 9						
*07	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	153 1	7856 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
*08	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	144 1	7347 2	Y	-0-			2
*09	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	129 1	6786 2	Y	2			-0-
						2 9						
*10	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	124 1	6552 2	Y	1			1
						1 9						
*11	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	145 1	7690 2	Y	-0-			1
*12	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	148 1	7036 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*01	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	140 1	6994 2	Y	-0-			1
02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5015 2	1 9	Y	1	1 1		1
*03	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506 2		Y	-0-			1

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	102	1	921	2	N	-0-					1
*05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	N	-0-					1
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	544	2	N	1	1	1			1
*07	1054 N	917	-0-	-137	-0-	95	1	821	2	N	1	1	1			1
*08	961 N	847	-0-	-114	-0-	90	1	757	2	N	-0-					1
*09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	95	1	737	2	N	1	1	1			1
*10	930 N	801	-0-	-129	-0-	102	1	699	2	N	-0-					1
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	737	2	N	1	1	1			1
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	99	1	774	2	N	-0-					1
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	100	1	768	2	N	1	1	1			1
02	784 N	707	-0-	-77	-0-	79	1	627	2	N	1	1	1			1
03	868 N	792	-0-	-76	-0-	95	1	696	2	N	1	1	1			1

 WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

*04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

 WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	100	1	896	2	N	-0-	1	1			1
*05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	1018	2	N	-0-					1
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	96	1	841	2	N	1	1	1			1
*07	1023 N	942	-0-	-81	-0-	98	1	843	2	N	1	1	1			1
*08	992 N	922	-0-	-70	-0-	98	1	823	2	N	1					2
*09	930 N	864	-0-	-66	-0-	98	1	766	2	N	-0-	1	1			1
*10	930 N	897	-0-	-33	-0-	114	1	783	2	N	-0-					1
*11	900 N	861	-0-	-39	-0-	92	1	768	2	N	1	1	1			1
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	819	2	N	1					2
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	106	1	813	2	N	1	1	1			2
02	812 N	701	-0-	-111	-0-	79	1	622	2	N	-0-	1	1			1
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	105	1	769	2	N	1	1	1			1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*04		5460 X	3705	-0-	-1755	-0-	74	1	3629	2	Y	2		-0-	
							2	9							
*05		3968 X	3823	-0-	-145	-0-	80	1	3742	2	Y	1		1	
							1	9							
*06		3840 X	3167	-0-	-673	-0-	64	1	3102	2	Y	1		2	
							1	9							
*07		3968 X	3711	-0-	-257	-0-	77	1	3634	2	Y	-0-	1 1	1	
*08		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	77	1	3605	2	Y	-0-		1	
*09		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	77	1	3617	2	Y	1		-0-	
							1	9							
*10		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	72	1	3425	2	Y	2		2	
							2	9							
*11		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	83	1	3993	2	Y	-0-	1 1	1	
*12		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	96	1	4134	2	Y	1	1 1	1	
							1	9							
*01		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	87	1	3938	2	Y	-0-		1	
02		3276 X	2650	-0-	-626	-0-	2649	2	1 9	Y	1	1 1		1	
*03		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		Y	-0-			1	

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710															

*04		3300 X	3231	-0-	-69	-0-	323	1	2906	2	N	2	1 0	3 1	4
							2	9							
*05		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	352	1	3451	2	N	2	1 0	1 1	4
							2	9							
*06		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	326	1	2849	2	N	2	2 1		4
							2	9							
*07		3348 X	3258	-0-	-90	-0-	338	1	2917	2	N	3	2 1		5
							3	9							
*08		3379 X	3220	-0-	-159	-0-	342	1	2877	2	N	1			6
							1	9							
*09		3270 X	3010	-0-	-260	-0-	342	1	2667	2	N	1	1 0	2 1	4
							1	9							
*10		3379 X	3153	-0-	-226	-0-	400	1	2752	2	N	1	1 1		4
							1	9							
*11		3180 X	3084	-0-	-96	-0-	330	1	2750	2	N	4	1 0	3 1	4
							4	9							
*12		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	407	1	3187	2	N	2	1 1		5
							2	9							
*01		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	386	1	2970	2	N	4	4 1		5
							4	9							
02		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	332	1	2619	2	N	4	4 1		5
							4	9							
03		3596 X	2860	-0-	-736	-0-	342	1	2514	2	N	4	1 0	3 1	5
							4	9							

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860															

*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	Y	-0-			-0-
*05		341 N	252	-0-	-89	-0-	3	1	249	2	Y	-0-			-0-
*06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	-0-			-0-
*07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	2	Y	-0-			-0-
*08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	2	Y	-0-			-0-
*09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	5	1	402	2	Y	-0-			-0-
*10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	-0-			-0-
*11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	7	1	516	2	Y	-0-			-0-
*12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	444	2	Y	-0-			-0-
*01		341 N	48	-0-	-293	-0-	1	1	47	2	Y	-0-			-0-
02		420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2		Y	-0-				-0-
*03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
*04		180 N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	2	N	-0-
*05		217 N	164	-0-	-53	-0-	15	1	149	2	N	-0-
*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-
*07		155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	2	N	-0-
*08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-
*09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-
*10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-
*01		186 N	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	2	N	-0-
02		168 N	97	-0-	-71	-0-	11	1	86	2	N	-0-
03		186 N	133	-0-	-53	-0-	16	1	117	2	N	-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050												
*04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-
*05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-
*06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-
*08		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-
*09		30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-
*10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-
*11		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-
*12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454												
*04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	178	1	1602	2	N	34
*05		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	173	1	1696	2	N	45
*06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	154	1	1347	2	N	55
*07		1829 N	1433	-0-	-396	-0-	148	1	1276	2	N	62
*08		1674 N	1480	-0-	-194	-0-	156	1	1312	2	N	73
*09		1500 N	1419	-0-	-81	-0-	159	1	1242	2	N	87
*10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	181	1	1246	2	N	94
*11		1440 N	1264	-0-	-176	-0-	133	1	1111	2	N	110
*12		1457 N	1319	-0-	-138	-0-	147	1	1150	2	N	129
*01		1426 N	1299	-0-	-127	-0-	148	1	1140	2	N	137
02		1176 N	1062	-0-	-114	-0-	118	1	931	2	N	147
03		1333 N	1164	-0-	-169	-0-	137	1	1005	2	N	166

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW				WELL #: 203	RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH	7606	PERF.	5534 -	7360
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-		1
*05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-		1
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1 1	1
*07	589 N	471	-0-	-118	-0-	49	1	421	2	N	1	1 1	1
*08	496 N	459	-0-	-37	-0-	49	1	410	2	N	-0-		1
*09	480 N	427	-0-	-53	-0-	49	1	378	2	N	-0-		1
*10	465 N	447	-0-	-18	-0-	57	1	390	2	N	-0-		1
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	49	1	408	2	N	-0-		1
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	N	-0-		1
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	1	1 1	1
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	45	1	353	2	N	1	1 1	1
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	53	1	391	2	N	-0-		1

ALLISON				WELL #: 4704	RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH	9610	PERF.	5854 -	6190
*04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	34	1	1546	2	Y	1		-0-
*05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	39	1	1721	2	Y	-0-		-0-
*06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	35	1	1549	2	Y	1		1
*07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	2	Y	-0-		1
*08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	42	1	1587	2	Y	-0-		1
*09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	46	1	1652	2	Y	1		-0-
*10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	Y	1		1
*11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	58	1	1587	2	Y	-0-		1
*12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	2	Y	-0-		1
*01	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	58	1	1651	2	Y	-0-		1
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-	1 1	-0-
03	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1354	2	1 9	Y	1	1		1

WEST RANCH				WELL #: 3108	RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6602 -	6834
*04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	97	1	875	2	N	-0-	1 1	1
*05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	1029	2	N	-0-		1
*06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	97	1	849	2	N	1	1 1	1
*07	992 N	979	-0-	-13	-0-	102	1	876	2	N	1	1 1	1
*08	992 N	970	-0-	-22	-0-	103	1	866	2	N	1		2
*09	960 N	902	-0-	-58	-0-	103	1	799	2	N	-0-	1 1	1
*10	992 N	946	-0-	-46	-0-	120	1	826	2	N	-0-		1
*11	930 N	925	-0-	-5	-0-	99	1	825	2	N	1	1 1	1
*12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	108	1	846	2	N	1		2
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	862	2	N	1	1 1	2
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	88	1	694	2	N	-0-	1 1	1
03	961 N	870	-0-	-91	-0-	104	1	764	2	N	2	1 1	2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					12
*05	186 N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	N	-0-					12
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					12
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-					12
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					12
*09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	N	-0-					12
*10	403 N	344	-0-	-59	-0-	44	1	300	2	N	-0-					12
*11	390 N	328	-0-	-62	-0-	35	1	293	2	N	-0-					12
*12	372 N	330	-0-	-42	-0-	37	1	293	2	N	-0-					12
*01	341 N	332	-0-	-9	-0-	38	1	294	2	N	-0-					12
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	30	1	238	2	N	-0-					12
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	35	1	256	2	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	94	1	847	2	N	1	1	1			1
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	84	1	820	2	N	-0-					1
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	N	1	1	1			1
*07	961 N	840	-0-	-121	-0-	87	1	751	2	N	2	1	1			2
*08	806 N	725	-0-	-81	-0-	77	1	648	2	N	-0-					2
*09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	N	-0-		1	1		1
*10	837 N	714	-0-	-123	-0-	91	1	623	2	N	-0-					1
*11	690 N	634	-0-	-56	-0-	68	1	565	2	N	1	1	1			1
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	86	1	674	2	N	-0-					1
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	N	1	1	1			1
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	65	1	511	2	N	1	1	1			1
03	775 N	692	-0-	-83	-0-	83	1	608	2	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

*04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	163	1	1464	2	N	2	1	0	1	1	2
*05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	160	1	1571	2	N	2	1	0	1	1	2
*06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	126	1	1097	2	N	1	1	1			2
*07	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	151	1	1303	2	N	1	1	1			2
*08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	146	1	1231	2	N	1					3
*09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	143	1	1112	2	N	1	1	0	1	1	2
*10	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	166	1	1141	2	N	1	1	1			2
*11	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	128	1	1067	2	N	1	1	1			2
*12	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	146	1	1146	2	N	1	1	1			2
*01	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	147	1	1132	2	N	2	2	1			2
02	1120 N	1019	-0-	-101	-0-	114	1	903	2	N	2	2	1			2
03	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	142	1	1045	2	N	2	1	0	1	1	2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

*04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	107 1	959 2	N		-0-	1 1	1
*05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	113 1	1104 2	N		-0-		1
*06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	103 1	900 2	N		1	1 1	1
*07		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	104 1	898 2	N		1	1 1	1
*08		1085 N	986	-0-	-99	-0-	105 1	880 2	N		1		2
*09		990 N	923	-0-	-67	-0-	105 1	818 2	N		-0-	1 1	1
*10		992 N	966	-0-	-26	-0-	123 1	843 2	N		-0-		1
*11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	106 1	887 2	N		1	1 1	1
*12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	118 1	927 2	N		1		2
*01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	120 1	924 2	N		1	1 1	2
	02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	104 1	819 2	N		1	1 1	2
	03	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	122 1	896 2	N		1	1 1	2

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950													
*04		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	167 1	1499 2	N		1	1 0	45
*05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	154 1	1505 2	N		3	1 0	46
*06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	115 1	1006 2	N		1	1 1	46
*07		1736 N	1399	-0-	-337	-0-	145 1	1253 2	N		1	1 1	46
*08		1488 N	1252	-0-	-236	-0-	133 1	1118 2	N		1		47
*09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	129 1	1005 2	N		-0-	1 0	45
*10		1395 N	1144	-0-	-251	-0-	145 1	997 2	N		2	1 1	46
*11		1200 N	1071	-0-	-129	-0-	115 1	956 2	N		-0-	1 1	45
*12		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	128 1	1006 2	N		2	1 1	46
*01		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	127 1	976 2	N		2	2 1	46
	02	1008 N	883	-0-	-125	-0-	99 1	783 2	N		1	2 1	45
	03	1147 N	952	-0-	-195	-0-	114 1	836 2	N		2	1 1	46

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168													
*04		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N		-0-		-0-
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N		-0-		-0-
*06		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	N		-0-		-0-
*07		12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	N		-0-		-0-
*08		13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1	8 2	N		-0-		-0-
*09		14 N	8	-0-	-6	-0-	1 1	7 2	N		-0-		-0-
*10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N		-0-		-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N		-0-		-0-
*12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N		-0-		-0-
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N		-0-		-0-
	02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2 1	18 2	N		-0-		-0-
	03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N		-0-		-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	86 1	777 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	84 1	824 2	N	-0-			1
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	76 1	664 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*07	899 N	752	-0-	-147	-0-	78 1	673 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*08	806 N	738	-0-	-68	-0-	78 1	660 2	N	-0-			1
*09	750 N	690	-0-	-60	-0-	78 1	611 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	744 N	724	-0-	-20	-0-	92 1	632 2	N	-0-			1
*11	720 N	714	-0-	-6	-0-	76 1	637 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	84 1	660 2	N	-0-			1
*01	713 N	630	-0-	-83	-0-	72 1	557 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	73 1	580 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	744 N	719	-0-	-25	-0-	86 1	633 2	N	-0-			1

 WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	113 1	1014 2	N	1	1 1		9
						1 9						
*05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	133 1	1299 2	N	1			10
						1 9						
*06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	97 1	846 2	N	1	1 1		10
						1 9						
*07	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	109 1	938 2	N	1	1 1		10
						1 9						
*08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	230 1	1936 2	N	1			11
						1 9						
*09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	224 1	1748 2	N	-0-	1 1		10
*10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	261 1	1794 2	N	2	1 1		11
						2 9						
*11	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	214 1	1785 2	N	3	1 0	2 1	11
						3 9						
*12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	233 1	1823 2	N	1	1 1		11
						1 9						
*01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	235 1	1809 2	N	4	3 1		12
						4 9						
02	1876 N	1641	-0-	-235	-0-	184 1	1455 2	N	2	3 1		11
						2 9						
03	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	228 1	1676 2	N	4	1 0	2 1	12
						4 9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-			4
*05	558 N	495	-0-	-63	-0-	46	1	449	2	N	-0-			4
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	N	-0-			4
*07	558 N	434	-0-	-124	-0-	45	1	389	2	N	-0-			4
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	N	-0-			4
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	56	1	435	2	N	-0-			4
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	2	N	-0-			4
*11	510 N	334	-0-	-176	-0-	36	1	298	2	N	-0-			4
*12	496 N	348	-0-	-148	-0-	39	1	309	2	N	-0-			4
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	494	2	N	1	1	1	4
						1	9							
.02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	-0-			4
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	421	2	N	-0-			4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	75	1	672	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	79	1	777	2	N	-0-			1
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*07	775 N	740	-0-	-35	-0-	77	1	662	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*08	744 N	731	-0-	-13	-0-	78	1	653	2	N	-0-			1
*09	720 N	679	-0-	-41	-0-	77	1	601	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	744 N	722	-0-	-22	-0-	92	1	630	2	N	-0-			1
*11	720 N	707	-0-	-13	-0-	76	1	630	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	83	1	647	2	N	-0-			1
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	657	2	N	1	1	1	1
						1	9							
.02	672 N	585	-0-	-87	-0-	66	1	518	2	N	1	1	1	1
						1	9							
.03	744 N	666	-0-	-78	-0-	80	1	585	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

*04	270 N	267	-0-	-3	-0-	23	1	207	2	N	34			77
						37	9							
*05	310 N	303	-0-	-7	-0-	25	1	249	2	N	26			103
						29	9							
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	N	24			127
						26	9							
*07	279 N	263	-0-	-16	-0-	25	1	213	2	N	23			150
						25	9							
*08	279 N	267	-0-	-12	-0-	25	1	214	2	N	25			175
						28	9							
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	32			207
						35	9							
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	21	159	1	69
						23	9							
*11	270 N	248	-0-	-22	-0-	24	1	200	2	N	22			91
						24	9							
*12	279 N	250	-0-	-29	-0-	26	1	205	2	N	17			108
						19	9							
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	30			138
						33	9							
.02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	22			160
						24	9							
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	33			193
						36	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 5860	-		7172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	N	-0-	-0-
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-	-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-	-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-	-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-	-0-
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	N	-0-	-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	2	N	-0-	-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	N	-0-	-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	N	1	1
						1	9					
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-	1
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	28	1	225	2	N	-0-	-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	34	1	253	2	N	1	1
						1	9					

ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894	-		5872		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	2	N	1	1
						1	9					
*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	73	1	711	2	N	-0-	1
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	N	1	1
						1	9					
*07	744 N	638	-0-	-106	-0-	66	1	571	2	N	1	1
						1	9					
*08	682 N	631	-0-	-51	-0-	67	1	564	2	N	-0-	1
*09	630 N	590	-0-	-40	-0-	67	1	523	2	N	-0-	1
*10	651 N	463	-0-	-188	-0-	59	1	404	2	N	-0-	1
*11	600 N	447	-0-	-153	-0-	48	1	398	2	N	1	1
						1	9					
*12	620 N	520	-0-	-100	-0-	59	1	461	2	N	-0-	1
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	N	1	1
						1	9					
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	46	1	365	2	N	-0-	1
03	527 N	461	-0-	-66	-0-	55	1	406	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7030	-		7166		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	128	1	1148	2	N	-0-	1
*05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	143	1	1401	2	N	2	2
						2	9					
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	128	1	1121	2	N	1	2
						1	9					
*07	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	129	1	1111	2	N	1	2
						1	9					
*08	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	137	1	1157	2	N	-0-	2
*09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	136	1	1062	2	N	-0-	1
*10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	162	1	1110	2	N	2	2
						2	9					
*11	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	134	1	1115	2	N	-0-	1
*12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	148	1	1161	2	N	2	2
						2	9					
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	148	1	1142	2	N	2	2
						2	9					
02	1176 N	1031	-0-	-145	-0-	116	1	913	2	N	2	2
						2	9					
03	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	142	1	1040	2	N	2	2
						2	9				1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989	COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 4960	- 9090			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6330 X	5353	-0-	-977	-0-	183 1	5168 2	Y	2			-0-
*05	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	185 1	5127 2	Y	1			1
*06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	163 1	4605 2	Y	1			2
*07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	175 1	4979 2	Y	1	1 1		2
*08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	200 1	4867 2	Y	-0-			2
*09	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	209 1	4651 2	Y	2			-0-
*10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	260 1	4702 2	Y	2			2
*11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	271 1	4597 2	Y	1	1 1		2
*12	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	260 1	4700 2	Y	-0-	1 1		1
*01	5270 X	4573	-0-	-697	-0-	245 1	4327 2	Y	1			2
02	4760 X	3338	-0-	-1422	-0-	3338 2		Y	-0-	1 1		1
03	4247 X	4141	-0-	-106	-0-	4141 2		Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 5820	- 8010			
*04	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	346 1	3112 2	N	1	1 1		2
*05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	402 1	3934 2	N	4	1 0	1 1	4
*06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	359 1	3134 2	N	2	2 1		4
*07	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	346 1	2984 2	N	4	3 1		5
*08	3627 X	3091	-0-	-536	-0-	328 1	2762 2	N	1			6
*09	3510 X	2858	-0-	-652	-0-	325 1	2531 2	N	2	1 0	3 1	4
*10	3627 X	2968	-0-	-659	-0-	377 1	2590 2	N	1	1 1		4
*11	3510 X	2880	-0-	-630	-0-	308 1	2569 2	N	3	1 0	3 1	3
*12	3348 X	2271	-0-	-1077	-0-	257 1	2012 2	N	2	1 1		4
*01	3100 X	2226	-0-	-874	-0-	255 1	1967 2	N	4	4 1		4
02	2688 X	1886	-0-	-802	-0-	212 1	1671 2	N	3	3 1		4
03	2976 X	2047	-0-	-929	-0-	245 1	1799 2	N	3	1 0	2 1	4

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	698 1	6272 2	N	6	2 0	6 1	9
*05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	692 1	6774 2	N	5	2 0	3 1	9
*06	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	635 1	5546 2	N	5	5 1		9
*07	7192 X	6347	-0-	-845	-0-	658 1	5682 2	N	6	5 1		10
*08	7192 X	6202	-0-	-990	-0-	658 1	5542 2	N	2			12
*09	6960 X	5846	-0-	-1114	-0-	665 1	5179 2	N	2	2 0	5 1	7
*10	6634 X	6099	-0-	-535	-0-	774 1	5319 2	N	5	3 1		9
*11	6180 X	5957	-0-	-223	-0-	637 1	5314 2	N	5	2 0	5 1	7
*12	6355 X	6221	-0-	-134	-0-	703 1	5511 2	N	6	3 1		10
*01	6200 X	6180	-0-	-20	-0-	709 1	5462 2	N	8	8 1		10
02	5572 X	5013	-0-	-559	-0-	563 1	4442 2	N	7	8 1		9
03	6231 X	5582	-0-	-649	-0-	668 1	4905 2	N	8	2 0	5 1	10

 WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	46 1	524 2	Y	1			28
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	48 1	523 2	Y	1			29
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	50 1	542 2	Y	-0-			29
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	49 1	507 2	Y	-0-			29
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	57 1	595 2	Y	-0-			29
*09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	58 1	642 2	Y	1			28
*10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	55 1	607 2	Y	1			29
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	53 1	588 2	Y	-0-			29
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	59 1	588 2	Y	-0-			29
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	56 1	588 2	Y	-0-			29
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 2		Y	-0-			29
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		Y	-0-			29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	Y	-0-			-0-
*05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	Y	-0-			-0-
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	Y	-0-			-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	19	1	574	2	Y	-0-			-0-
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	2	Y	-0-			-0-
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	18	1	563	2	Y	-0-			-0-
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	2	Y	-0-			-0-
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-			-0-
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	Y	-0-			-0-
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

*04	5850 X	4870	-0-	-980	-0-	177	1	4691	2	Y	2			-0-
						2	9							
*05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	179	1	4671	2	Y	1			1
						1	9							
*06	4320 X	4171	-0-	-149	-0-	149	1	4021	2	Y	1			2
						1	9							
*07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	162	1	4380	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
*08	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	179	1	4149	2	Y	-0-			2
*09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	189	1	3947	2	Y	2			-0-
						2	9							
*10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	239	1	4039	2	Y	2			2
						2	9							
*11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	254	1	4028	2	Y	-0-	1	1	1
*12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	299	1	5059	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	292	1	4829	2	Y	1			2
						1	9							
02	4060 X	3457	-0-	-603	-0-	3457	2			Y	-0-	1	1	1
03	4464 X	4333	-0-	-131	-0-	4333	2			Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

*04	3600 X	3003	-0-	-597	-0-	47	1	2955	2	Y	1			-0-
						1	9							
*05	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	49	1	2910	2	Y	1			1
						1	9							
*06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	43	1	2631	2	Y	-0-			1
*07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	48	1	2865	2	Y	-0-			1
*08	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	47	1	2808	2	Y	-0-			1
*09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	44	1	2656	2	Y	1			-0-
						1	9							
*10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	45	1	2680	2	Y	1			1
						1	9							
*11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	43	1	2635	2	Y	-0-			1
*12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	48	1	2618	2	Y	-0-			1
*01	2945 N	2349	-0-	-596	-0-	40	1	2309	2	Y	-0-			1
02	2660 X	2032	-0-	-628	-0-	2031	2	1	9	Y	1	1	1	1
*03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	562	1	5056	2	N	2	2 0	5 1	4
						2	9							
*05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	560	1	5485	2	N	4	1 0	1 1	6
						4	9							
*06	4950 X	4732	-0-	-218	-0-	486	1	4243	2	N	3	3 1		6
						3	9							
*07	5797 X	4983	-0-	-814	-0-	517	1	4463	2	N	3	4 1		5
						3	9							
*08	5797 X	4944	-0-	-853	-0-	525	1	4417	2	N	2			7
						2	9							
*09	5610 X	4486	-0-	-1124	-0-	510	1	3974	2	N	2	1 0	3 1	5
						2	9							
*10	5363 X	4829	-0-	-534	-0-	613	1	4213	2	N	3	2 1		6
						3	9							
*11	4830 X	4721	-0-	-109	-0-	505	1	4212	2	N	4	1 0	4 1	5
						4	9							
*12	4991 X	4782	-0-	-209	-0-	541	1	4237	2	N	4	2 1		7
						4	9							
*01	4929 X	4896	-0-	-33	-0-	562	1	4326	2	N	7	6 1		8
						8	9							
02	4396 X	4322	-0-	-74	-0-	485	1	3830	2	N	6	6 1		8
						7	9							
03	4867 X	4437	-0-	-430	-0-	531	1	3899	2	N	6	2 0	4 1	8
						7	9							

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

*04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	158	1	1422	2	N	2	1 0	2 1	2
						2	9							
*05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	167	1	1637	2	N	2	1 0	1 1	2
						2	9							
*06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	158	1	1377	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*07	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	160	1	1382	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	165	1	1392	2	N	-0-			2
*09	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	167	1	1303	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*10	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	196	1	1344	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*11	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	158	1	1314	2	N	2	1 0	1 1	2
						2	9							
*12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	180	1	1411	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	178	1	1371	2	N	3	2 1		3
						3	9							
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	213	1	1678	2	N	1	2 1		2
						1	9							
03	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	175	1	1285	2	N	2	1 0	1 1	2
						2	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 5518	- 5704			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
*05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	1			1
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 9						
*08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-			1
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-			1
*10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	18 2	N	-0-			1
*11	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-			1
*12	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	14 2	N	1	1 1		1
*01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 9						
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1 1	9 2	N	-0-	1 1		-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	1			1
						1 9						
						2 1	15 2	N	-0-			1

WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 6090	- 6290			
*04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	44 1	2807 2	Y	1			-0-
*05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	1 9						
*06	2370 X	2176	-0-	-194	-0-	43 1	2640 2	Y	1			1
*07	2449 X	2432	-0-	-17	-0-	1 9						
*08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	34 1	2142 2	Y	-0-			1
*09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	39 1	2393 2	Y	-0-			1
*10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	37 1	2269 2	Y	-0-			1
*11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	34 1	2134 2	Y	1			-0-
*12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	1 9						
*01	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	33 1	1999 2	Y	1			1
02	1792 N	1488	-0-	-304	-0-	1 9						
*03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	35 1	2198 2	Y	-0-			1
						39 1	2173 2	Y	-0-			1
						34 1	1993 2	Y	-0-			1
						1488 2			-0-	1 1		-0-
						1896 2	1 9	Y	1			1

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH	8984	PERF. 5520	- 5950			
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	25 1	1057 2	Y	-0-			-0-
*05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	25 1	1013 2	Y	-0-			-0-
*06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	24 1	949 2	Y	-0-			-0-
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	25 1	981 2	Y	-0-			-0-
*08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	25 1	962 2	Y	-0-			-0-
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	23 1	916 2	Y	-0-			-0-
*10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	24 1	940 2	Y	-0-			-0-
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	23 1	914 2	Y	-0-			-0-
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	25 1	907 2	Y	-0-			-0-
*01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	25 1	940 2	Y	-0-			-0-
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	653 2			-0-			-0-
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			-0-			-0-

PUNON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04		330 N	292	-0-	-38	-0-	29	1	263	2	N	-0-	-0-
*05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-	-0-
*06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	N	-0-	-0-
*07		310 N	283	-0-	-27	-0-	29	1	254	2	N	-0-	-0-
*08		310 N	280	-0-	-30	-0-	30	1	249	2	N	1	1
							1	9					
*09		270 N	257	-0-	-13	-0-	29	1	228	2	N	-0-	-0-
*10		279 N	278	-0-	-1	-0-	35	1	243	2	N	-0-	-0-
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	-0-	-0-
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	N	1	1
							1	9					
*01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	N	-0-	-0-
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	25	1	197	2	N	-0-	-0-
03		341 N	240	-0-	-101	-0-	29	1	211	2	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010													
*04		5700 X	5640	-0-	-60	-0-	62	1	5575	2	Y	3	-0-
							3	9					
*05		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	70	1	6108	2	Y	2	2
							2	9					
*06		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	58	1	5028	2	Y	-0-	2
*07		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	79	1	6810	2	Y	1	1
							1	9					
*08		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	86	1	7416	2	Y	-0-	2
*09		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	78	1	6897	2	Y	2	-0-
							2	9					
*10		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	77	1	6700	2	Y	3	3
							3	9					
*11		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	76	1	6750	2	Y	-0-	2
*12		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	87	1	6756	2	Y	1	1
							1	9					
*01		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	79	1	6446	2	Y	-0-	2
02		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-	1
*03		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5930	2	1	9	Y	1	2

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712													
*04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	669	2	N	-0-	4
*05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	636	2	N	-0-	4
*06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	57	1	498	2	N	-0-	4
*07		775 N	561	-0-	-214	-0-	58	1	503	2	N	-0-	4
*08		620 N	535	-0-	-85	-0-	57	1	478	2	N	-0-	4
*09		570 N	491	-0-	-79	-0-	56	1	435	2	N	-0-	4
*10		558 N	508	-0-	-50	-0-	65	1	443	2	N	-0-	4
*11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	55	1	460	2	N	-0-	4
*12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	60	1	469	2	N	-0-	4
*01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	459	2	N	1	1
							1	9					
02		476 N	427	-0-	-49	-0-	48	1	378	2	N	1	1
							1	9					
03		527 N	468	-0-	-59	-0-	56	1	412	2	N	-0-	4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	28 1	254 2	N	-0-			-0-
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	28 1	270 2	N	-0-			-0-
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25 1	219 2	N	-0-			-0-
*07	279 N	248	-0-	-31	-0-	26 1	222 2	N	-0-			-0-
*08	279 N	244	-0-	-35	-0-	26 1	218 2	N	-0-			-0-
*09	240 N	220	-0-	-20	-0-	25 1	195 2	N	-0-			-0-
*10	248 N	245	-0-	-3	-0-	31 1	214 2	N	-0-			-0-
*11	240 N	234	-0-	-6	-0-	25 1	209 2	N	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28 1	216 2	N	-0-			-0-
*01	248 N	242	-0-	-6	-0-	28 1	214 2	N	-0-			-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	22 1	174 2	N	-0-			-0-
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	25 1	183 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28 1	248 2	N	-0-			-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	28 1	274 2	N	-0-			-0-
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25 1	218 2	N	-0-			-0-
*07	279 N	233	-0-	-46	-0-	24 1	209 2	N	-0-			-0-
*08	279 N	227	-0-	-52	-0-	24 1	203 2	N	-0-			-0-
*09	240 N	204	-0-	-36	-0-	23 1	181 2	N	-0-			-0-
*10	248 N	206	-0-	-42	-0-	26 1	180 2	N	-0-			-0-
*11	210 N	195	-0-	-15	-0-	21 1	174 2	N	-0-			-0-
*12	217 N	196	-0-	-21	-0-	22 1	174 2	N	-0-			-0-
*01	217 N	191	-0-	-26	-0-	22 1	169 2	N	-0-			-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	18 1	141 2	N	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	21 1	155 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

*04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	86 1	1856 2	Y	1			-0-
*05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	91 1	1888 2	Y	1			1
*06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	84 1	1755 2	Y	-0-			1
*07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	88 1	1785 2	Y	-0-			1
*08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	91 1	1848 2	Y	-0-			1
*09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	83 1	1746 2	Y	1			-0-
*10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	83 1	1720 2	Y	1			1
*11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	77 1	1616 2	Y	-0-			1
*12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	89 1	1680 2	Y	-0-			1
*01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	82 1	1624 2	Y	-0-			1
02	952 N	911	-0-	-41	-0-	911 2		Y	-0-	1 1		-0-
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1080 2	1 9	Y	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	45	1	1789	2	Y	1					-0-
						1	9									
*05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	49	1	1864	2	Y	1					1
						1	9									
*06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	2	Y	-0-					1
*07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	1758	2	Y	-0-					1
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	47	1	1730	2	Y	-0-					1
*09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	44	1	1720	2	Y	1					-0-
						1	9									
*10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1411	2	Y	1					1
						1	9									
*11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	52	1	2017	2	Y	-0-					1
*12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	53	1	1855	2	Y	-0-					1
*01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	48	1	1763	2	Y	-0-					1
02	1512 N	1034	-0-	-478	-0-	1034	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1475	2	1	9	Y	1					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

*04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	24	1	1736	2	Y	1					-0-
						1	9									
*05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	25	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	22	1	1557	2	Y	1					1
						1	9									
*07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	25	1	1696	2	Y	-0-					1
*08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	25	1	1674	2	Y	-0-					1
*09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	22	1	1589	2	Y	1					-0-
						1	9									
*10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	23	1	1650	2	Y	1					1
						1	9									
*11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	22	1	1615	2	Y	-0-					1
*12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	25	1	1628	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	24	1	1608	2	Y	1					1
						1	9									
02	1344 N	1218	-0-	-126	-0-	1218	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1435	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-		-0-
*05	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	N	-0-		-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-		-0-
*07	124 N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	N	-0-		-0-
*08	124 N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	2	N	-0-		-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-		-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-		-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-		-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-		-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-		-0-
*05	93 N	51	-0-	-42	-0-	5	1	46	2	N	-0-		-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-		-0-
*07	93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-		-0-
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-		-0-
*09	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-		-0-
*10	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-		-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-		-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-		-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	95	1	851	2	N	-0-		69
*05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	92	1	904	2	N	-0-		69
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	718	2	N	5	35 1	39
*07	992 N	860	-0-	-132	-0-	6	9	771	2	N	-0-		39
*08	868 N	839	-0-	-29	-0-	89	1	749	2	N	1		40
*09	810 N	779	-0-	-31	-0-	1	9						
*10	868 N	809	-0-	-59	-0-	89	1	690	2	N	-0-	1 1	39
*11	810 N	791	-0-	-19	-0-	103	1	706	2	N	-0-		39
*12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	705	2	N	1	1 1	39
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	1	9						
02	728 N	677	-0-	-51	-0-	93	1	729	2	N	1		40
03	837 N	718	-0-	-119	-0-	1	9						
						99	1	759	2	N	1	1 1	40
						1	9						
						76	1	600	2	N	1	1 1	40
						1	9						
						86	1	631	2	N	1	1 1	40
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-		-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-		-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-		-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-		-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-		-0-
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-		-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-		-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-		-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	N	-0-		-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-		-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-		-0-
*06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-		-0-
*07	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-		-0-
*08	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-		-0-
*09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-		-0-
*10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-		-0-
*11	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-		-0-
*12	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-		-0-
*01	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	6	1	43	2	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	74	1	669	2	N	1	1 1	1
*05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	N	-0-		1
*06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	561	2	N	1	1 1	1
*07	775 N	676	-0-	-99	-0-	70	1	605	2	N	1	1 1	1
*08	744 N	687	-0-	-57	-0-	73	1	614	2	N	-0-		1
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	N	1	1 1	1
*10	682 N	658	-0-	-24	-0-	84	1	574	2	N	-0-		1
*11	660 N	636	-0-	-24	-0-	68	1	567	2	N	1	1 1	1
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	76	1	599	2	N	-0-		1
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	N	1	1 1	1
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	59	1	466	2	N	1	1 1	1
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	74	1	542	2	N	1	1 1	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3390 X	2287	-0-	-1103	-0-	83	1	2203	2	Y	1		-0-
						1	9						
*05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	86	1	2261	2	Y	1		1
						1	9						
*06	2190 X	1780	-0-	-410	-0-	65	1	1715	2	Y	-0-		1
*07	2263 X	1931	-0-	-332	-0-	70	1	1861	2	Y	-0-		1
*08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	83	1	1897	2	Y	-0-		1
*09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1919	2	Y	1		-0-
						1	9						
*10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	109	1	1853	2	Y	1		1
						1	9						
*11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	121	1	1928	2	Y	-0-		1
*12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	115	1	1903	2	Y	-0-		1
*01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	111	1	1792	2	Y	-0-		1
02	1596 N	1202	-0-	-394	-0-	1202	2			Y	-0-	1 1	-0-
*03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1 9	Y	1			1

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	95	1	855	2	N	-0-		1
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	87	1	850	2	N	-0-		1
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	73	1	642	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	76	1	653	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	2	N	-0-		1
*09	660 N	618	-0-	-42	-0-	70	1	547	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*10	682 N	615	-0-	-67	-0-	78	1	537	2	N	-0-		1
*11	660 N	581	-0-	-79	-0-	62	1	518	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*12	651 N	604	-0-	-47	-0-	68	1	536	2	N	-0-		1
*01	620 N	592	-0-	-28	-0-	68	1	523	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	54	1	425	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	589 N	553	-0-	-36	-0-	66	1	486	2	N	1	1 1	1
						1	9						

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

*04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	Y	-0-		-0-
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	690	2	Y	-0-		-0-
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	Y	-0-		-0-
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	Y	-0-		-0-
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	Y	-0-		-0-
*09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	638	2	Y	-0-		-0-
*10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	657	2	Y	-0-		-0-
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	Y	-0-		-0-
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	Y	-0-		-0-
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2			Y	-0-		-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5060	RRCID -> 239316	COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 3605	- 4190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	151 1	1362 2	N	-0-	1 1		1
*05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	151 1	1477 2	N	-0-			1
*06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	119 1	1037 2	N	1	1 1		1
*07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	158 1	1360 2	N	2	1 1		2
*08	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	143 1	1204 2	N	-0-			2
*09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	137 1	1069 2	N	-0-	1 1		1
*10	1519 N	1258	-0-	-261	-0-	160 1	1097 2	N	1			2
*11	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	126 1	1052 2	N	-0-	1 1		1
*12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	144 1	1129 2	N	2	1 1		2
*01	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	142 1	1093 2	N	2	2 1		2
02	1092 N	953	-0-	-139	-0-	107 1	844 2	N	2	2 1		2
03	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	137 1	1003 2	N	2	1 0	1 1	2

WEST RANCH				WELL #: 7022	RRCID -> 239318	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4026	- 4176		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	103 1	927 2	N	-0-			1
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	89 1	876 2	N	-0-			1
*06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	67 1	586 2	N	1	1 1		1
*07	1054 N	737	-0-	-317	-0-	77 1	660 2	N	-0-			1
*08	868 N	714	-0-	-154	-0-	76 1	638 2	N	-0-			1
*09	660 N	650	-0-	-10	-0-	74 1	575 2	N	1	1 1		1
*10	744 N	684	-0-	-60	-0-	87 1	597 2	N	-0-			1
*11	690 N	631	-0-	-59	-0-	67 1	563 2	N	1	1 1		1
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	79 1	616 2	N	-0-			1
*01	682 N	665	-0-	-17	-0-	76 1	588 2	N	1	1 1		1
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	63 1	499 2	N	1	1 1		1
03	682 N	624	-0-	-58	-0-	75 1	548 2	N	1	1 1		1

WEST RANCH				WELL #: 6057	RRCID -> 239333	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3454	- 3956		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 4178 - 6002				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE				
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	100	1	1199	2	Y	8	1	1	39
						9	9							
*05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	110	1	1355	2	Y	1			40
						1	9							
*06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1175	2	Y	4	1	1	43
						4	9							
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	107	1	1221	2	Y	8	1	1	50
						9	9							
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	108	1	1211	2	Y	-0-			50
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	106	1	1147	2	Y	-0-	1	1	49
*10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	121	1	1181	2	Y	6			55
						7	9							
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	104	1	1173	2	Y	-0-	1	1	54
*12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	116	1	1205	2	Y	4			58
						4	9							
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	116	1	1201	2	Y	1	1	1	58
						1	9							
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	71	1	800	2	Y	6	1	1	63
						7	9							
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	945	2	Y	1	1	1	63
						1	9							

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4120 - 5586				
*04	5100 X	3986	-0-	-1114	-0-	84	1	3900	2	Y	2			-0-
						2	9							
*05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	86	1	3821	2	Y	1			1
						1	9							
*06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	70	1	3112	2	Y	1			2
						1	9							
*07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	79	1	3417	2	Y	-0-	1	1	1
*08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	79	1	3423	2	Y	1			2
						1	9							
*09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	77	1	3474	2	Y	2			-0-
						2	9							
*10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	76	1	3366	2	Y	2			2
						2	9							
*11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	77	1	3472	2	Y	-0-	1	1	1
*12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	82	1	3319	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	3503 X	2949	-0-	-554	-0-	68	1	2881	2	Y	-0-			1
02	3164 X	1965	-0-	-1199	-0-	1964	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	2976 X	2777	-0-	-199	-0-	2777	2			Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827		PERF. 3200 - 4541				
*04	210 N	203	-0-	-7	-0-	20	1	183	2	N	-0-			116
*05	279 N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	2	N	-0-			116
*06	270 N	196	-0-	-74	-0-	20	1	176	2	N	-0-			116
*07	217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-			116
*08	217 N	196	-0-	-21	-0-	21	1	175	2	N	-0-			116
*09	210 N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	N	-0-			116
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	-0-			116
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			116
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-			116
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	-0-			116
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-			116
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	N	-0-			116

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	107 1	1490 2	Y	23			151
						25 9						
*05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	109 1	1442 2	Y	1			152
						1 9						
*06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	103 1	1466 2	Y	8	134 1		26
						9 9						
*07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	113 1	1570 2	Y	-0-			26
*08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	115 1	1589 2	Y	33			59
						36 9						
*09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	104 1	1409 2	Y	14			73
						15 9						
*10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	105 1	1408 2	Y	10			83
						11 9						
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	99 1	1345 2	Y	8			91
						9 9						
*12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	117 1	1417 2	Y	11			102
						12 9						
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	109 1	1394 2	Y	2			104
						2 9						
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520 2		Y	-0-			104
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	581 2	30 9	Y	27			131

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	78 1	704 2	N	-0-			1
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	76 1	743 2	N	-0-			1
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	66 1	581 2	N	-0-			1
*07	806 N	663	-0-	-143	-0-	69 1	593 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*08	713 N	628	-0-	-85	-0-	67 1	561 2	N	-0-			1
*09	660 N	574	-0-	-86	-0-	65 1	509 2	N	-0-			1
*10	651 N	589	-0-	-62	-0-	75 1	514 2	N	-0-			1
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	64 1	537 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	71 1	560 2	N	-0-			1
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	72 1	556 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	59 1	467 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	69 1	509 2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

*04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	N	-0-	6
*05		465 N	356	-0-	-109	-0-	-0-	33	1	323	2	N	-0-	6
*06		300 N	232	-0-	-68	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-	5
*07		558 N	195	-0-	-363	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-	5
*08		310 N	183	-0-	-127	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-	5
*09		240 N	213	-0-	-27	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-	5
*10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	511	2	N	-0-	5
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	N	1	6
								1	9					
*12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	497	2	N	-0-	6
*01		589 N	527	-0-	-62	-0-	-0-	60	1	466	2	N	1	6
								1	9					
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	320	2	N	1	6
								1	9					
03		558 N	431	-0-	-127	-0-	-0-	52	1	379	2	N	-0-	6
								1	9					

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946														

*04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1375	2	Y	1	117
								1	9					
*05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1526	2	Y	8	100
								9	9					
*06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1155	2	Y	8	107
								9	9					
*07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1276	2	Y	3	109
								3	9					
*08		1488 N	1339	-0-	-149	-0-	-0-	142	1	1193	2	Y	4	113
								4	9					
*09		1290 N	1253	-0-	-37	-0-	-0-	142	1	1103	2	Y	7	118
								8	9					
*10		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	-0-	168	1	1152	2	Y	5	122
								6	9					
*11		1290 N	1240	-0-	-50	-0-	-0-	133	1	1106	2	Y	1	122
								1	9					
*12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1195	2	Y	4	125
								4	9					
*01		1333 N	1318	-0-	-15	-0-	-0-	151	1	1163	2	Y	4	127
								4	9					
02		1148 N	991	-0-	-157	-0-	-0-	111	1	874	2	Y	5	130
								6	9					
03		1364 N	1189	-0-	-175	-0-	-0-	142	1	1043	2	Y	4	132
								4	9					

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264														

*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4412 - 5194				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	N	-0-					-0-
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	-0-					-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	2	N	-0-					-0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	-0-					-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	N	-0-					-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	N	-0-					-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-					-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4110 - 4992						
*04	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	270	1	2431	2	N	2	1	0	2	1	3
*05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	274	1	2687	2	N	2	1	0	1	1	3
*06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	243	1	2122	2	N	2	2	1			3
*07	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	256	1	2209	2	N	3	2	1			4
*08	2790 X	2407	-0-	-383	-0-	255	1	2151	2	N	1					5
*09	2700 X	2229	-0-	-471	-0-	253	1	1975	2	N	1	1	0	2	1	3
*10	2635 X	2295	-0-	-340	-0-	291	1	2003	2	N	1	1	1			3
*11	2400 X	2273	-0-	-127	-0-	243	1	2027	2	N	3	1	0	2	1	3
*12	2480 X	2367	-0-	-113	-0-	268	1	2097	2	N	2	1	1			4
*01	2418 X	2325	-0-	-93	-0-	267	1	2055	2	N	3	3	1			4
02	2128 N	1802	-0-	-326	-0-	202	1	1598	2	N	2	3	1			3
03	2356 N	2132	-0-	-224	-0-	255	1	1873	2	N	4	1	0	2	1	4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M		AMT CODE	
*04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	69 1	623 2	N		1	1 1	1
							1 9						
*05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	68 1	668 2	N		-0-		1
*06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	65 1	571 2	N		1	1 1	1
							1 9						
*07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	105 1	905 2	N		-0-	1 1	-0-
*08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	94 1	793 2	N		1		1
							1 9						
*09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	95 1	740 2	N		-0-		1
*10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	107 1	739 2	N		-0-		1
*11		780 N	614	-0-	-166	-0-	66 1	547 2	N		1	1 1	1
							1 9						
*12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	155 1	1213 2	N		-0-		1
*01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	128 1	987 2	N		1		2
							1 9						
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	77 1	609 2	N		1	1 1	2
							1 9						
*03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	107 1	789 2	N		-0-	1 1	1

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106													
*04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2	N		-0-		-0-
*05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	17 1	165 2	N		-0-		-0-
*06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1	131 2	N		-0-		-0-
*07		155 N	148	-0-	-7	-0-	15 1	133 2	N		-0-		-0-
*08		155 N	140	-0-	-15	-0-	15 1	125 2	N		-0-		-0-
*09		150 N	125	-0-	-25	-0-	14 1	111 2	N		-0-		-0-
*10		155 N	132	-0-	-23	-0-	17 1	115 2	N		-0-		-0-
*11		150 N	134	-0-	-16	-0-	14 1	120 2	N		-0-		-0-
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	N		-0-		-0-
*01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 2	N		-0-		-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	12 1	94 2	N		-0-		-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	14 1	104 2	N		-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130													
*04		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N		-0-		-0-
*05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-		-0-
*06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	34 1	295 2	N		1		1
							1 9						
*07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	N		-0-		1
*08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N		-0-		1
*09		120 N	55	-0-	-65	-0-	6 1	49 2	N		-0-	1 1	-0-
*10		62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 2	N		-0-		-0-
*11		60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 2	N		-0-		-0-
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1	76 2	N		-0-		-0-
*01		62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 2	N		-0-		-0-
02		12 N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 2	N		-0-		-0-
03		93 N	35	-0-	-58	-0-	4 1	31 2	N		-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-		-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-		-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-		-0-
*07	186 N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	2	N	-0-		-0-
*08	186 N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	2	N	-0-		-0-
*09	180 N	170	-0-	-10	-0-	19	1	151	2	N	-0-		-0-
*10	186 N	181	-0-	-5	-0-	23	1	158	2	N	-0-		-0-
*11	180 N	178	-0-	-2	-0-	19	1	159	2	N	-0-		-0-
*12	186 N	185	-0-	-1	-0-	21	1	164	2	N	-0-		-0-
*01	186 N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	2	N	-0-		-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	2	N	-0-		-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	2	N	-0-		-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

*04	210 N	42	-0-	-168	-0-	4	1	38	2	N	-0-		-0-
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	N	-0-		-0-
*06	180 N	126	-0-	-54	-0-	13	1	113	2	N	-0-		-0-
*07	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-		-0-
*08	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-		-0-
*09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-		-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	N	-0-		-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-		-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
*01	186 N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-		-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	1	1 1	1
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	69	1	675	2	N	-0-		1
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	60	1	527	2	N	-0-		1
*07	713 N	636	-0-	-77	-0-	66	1	569	2	N	1	1 1	1
*08	651 N	611	-0-	-40	-0-	65	1	546	2	N	-0-		1
*09	600 N	566	-0-	-34	-0-	64	1	502	2	N	-0-		1
*10	651 N	591	-0-	-60	-0-	75	1	516	2	N	-0-		1
*11	600 N	573	-0-	-27	-0-	61	1	511	2	N	1	1 1	1
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	534	2	N	-0-		1
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	1	1 1	1
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	54	1	423	2	N	1	1 1	1
03	589 N	534	-0-	-55	-0-	64	1	469	2	N	1	1 1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 7339	PERF. 6372	- 6764				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	180	1	N	1	1	0	2
						1	9					
*05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	188	1	N	2	1	0	2
						2	9					
*06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	173	1	N	1	1	1	2
						1	9					
*07	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	184	1	N	2	1	1	3
						2	9					
*08	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	184	1	N	-0-			3
*09	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	181	1	N	1	1	0	2
						1	9					
*10	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	212	1	N	1	1	1	2
						1	9					
*11	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	175	1	N	2	1	0	2
						2	9					
*12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	194	1	N	2	1	1	3
						2	9					
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	195	1	N	2	2	1	3
						2	9					
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	173	1	N	2	2	1	3
						2	9					
03	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	188	1	N	2	1	0	3
						2	9					

LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7605	- 8293				
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	5	2	-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	127	2	-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	221	2	-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	194	2	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	162	2	-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	24	1	N	-0-	179	2	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	204 1	1833 2	N	2	1 0	2 1	2
						2 9						
*05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	203 1	1987 2	N	3	1 0	1 1	3
						3 9						
*06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	172 1	1501 2	N	-0-	1 1		2
*07	2108 N	1764	-0-	-344	-0-	183 1	1578 2	N	3	2 1		3
						3 9						
*08	1953 N	1690	-0-	-263	-0-	179 1	1511 2	N	-0-			3
*09	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	180 1	1402 2	N	1	1 0	1 1	2
						1 9						
*10	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	209 1	1436 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*11	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	169 1	1414 2	N	2	1 0	1 1	2
						2 9						
*12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	188 1	1470 2	N	2	1 1		3
						2 9						
*01	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	187 1	1438 2	N	2	2 1		3
						2 9						
02	1484 N	1289	-0-	-195	-0-	145 1	1143 2	N	1	2 1		2
						1 9						
03	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	176 1	1291 2	N	3	1 0	1 1	3
						3 9						

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	162 1	1458 2	N	5	1 0	4 1	3
						6 9						
*05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	174 1	1704 2	N	3	1 0	1 1	4
						3 9						
*06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	157 1	1368 2	N	-0-	1 1		3
*07	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	166 1	1434 2	N	1	1 1		3
						1 9						
*08	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	172 1	1445 2	N	1			4
						1 9						
*09	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	170 1	1323 2	N	6	1 0	5 1	4
						7 9						
*10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	205 1	1406 2	N	5	4 1		5
						6 9						
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	172 1	1439 2	N	2	1 0	1 1	5
						2 9						
*12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	190 1	1492 2	N	2	1 1		6
						2 9						
*01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	200 1	1538 2	N	2	2 1		6
						2 9						
02	1512 N	1333	-0-	-179	-0-	150 1	1181 2	N	2	2 1		6
						2 9						
03	1674 N	1393	-0-	-281	-0-	167 1	1224 2	N	2	1 0	1 1	6
						2 9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	155	1	1391	2	N	45	1	1			45
						50	9									
*05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	149	1	1454	2	N	1	1	1			45
						1	9									
*06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1097	2	N	13	1	1			57
						14	9									
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	126	1	1087	2	N	1	1	1			57
						1	9									
*08	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	123	1	1040	2	N	-0-					57
*09	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	123	1	960	2	N	-0-	1	1			56
*10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	141	1	968	2	N	2	1	1			57
						2	9									
*11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	114	1	947	2	N	-0-	1	1			56
*12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	122	1	956	2	N	1					57
						1	9									
*01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	123	1	949	2	N	1	1	1			57
						1	9									
02	980 N	871	-0-	-109	-0-	98	1	772	2	N	1	1	1			57
						1	9									
03	1085 N	997	-0-	-88	-0-	119	1	877	2	N	1	1	1			57
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	-0-					1
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	N	-0-					1
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	N	-0-					1
*07	496 N	440	-0-	-56	-0-	46	1	394	2	N	-0-					1
*08	434 N	416	-0-	-18	-0-	44	1	372	2	N	-0-					1
*09	420 N	384	-0-	-36	-0-	44	1	340	2	N	-0-					1
*10	434 N	410	-0-	-24	-0-	52	1	358	2	N	-0-					1
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	370	2	N	1					1
						1	9									
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	37	1	295	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	45	1	331	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	Y	-0-					-0-
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	2	Y	-0-					-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					-0-
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	300	2	Y	-0-					-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	2	Y	-0-					-0-
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	Y	-0-					-0-
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	Y	-0-					-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-					-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	53 1	474 2	N	-0-			30
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	48 1	466 2	N	1			31
						1 9						
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	38 1	336 2	N	-0-			31
*07	558 N	428	-0-	-130	-0-	44 1	384 2	N	-0-			31
*08	465 N	385	-0-	-80	-0-	41 1	344 2	N	-0-			31
*09	360 N	335	-0-	-25	-0-	38 1	297 2	N	-0-	1 1		30
*10	434 N	333	-0-	-101	-0-	42 1	290 2	N	1			31
						1 9						
*11	360 N	305	-0-	-55	-0-	33 1	272 2	N	-0-	1 0		30
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	39 1	304 2	N	-0-			30
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39 1	302 2	N	1			31
						1 9						
*02	280 N	206	-0-	-74	-0-	23 1	183 2	N	-0-	1 1		30
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	48 1	350 2	N	1			31
						1 9						

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	105 1	3890 2	Y	2			-0-
						2 9						
*05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	107 1	3725 2	Y	1			1
						1 9						
*06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	100 1	2023 2	Y	1			2
						1 9						
*07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	100 1	2008 2	Y	-0-	1 1		1
*08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	96 1	1952 2	Y	1			2
						1 9						
*09	3000 N	3473	-0-	473	473	87 1	3384 2	Y	2			-0-
						2 9						
*10	3100 N	3506	-0-	406	879	91 1	3413 2	Y	2			2
						2 9						
*11	3000 N	3414	-0-	414	1293	89 1	3325 2	Y	-0-	1 1		1
*12	3100 N	3557	-0-	457	1750	106 1	3450 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*01	3100 N	3577	-0-	477	2227	102 1	3475 2	Y	-0-			1
*02	2800 N	2352	-0-	-448	1779	2351 2	1 9	Y	1	1 1		1
*03	3100 N	2538	-0-	-562	1217	2538 2		Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	110 1	986 2		N	-0-			1
*05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	108 1	1057 2		N	-0-			1
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	96 1	839 2		N	1	1 1		1
*07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	102 1	878 2		N	1	1 1		1
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	100 1	840 2		N	1			2
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	101 1	790 2		N	-0-	1 1		1
*10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	118 1	808 2		N	-0-			1
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	95 1	796 2		N	1	1 1		1
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	107 1	835 2		N	-0-			1
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	107 1	821 2		N	1	1 1		1
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	75 1	593 2		N	1	1 1		1
*03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	106 1	776 2		N	2	1 1		2

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

*04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	25 1	1760 2		Y	1			-0-
*05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	27 1	1823 2		Y	1			1
*06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	20 1	1332 2		Y	-0-			1
*07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	26 1	1672 2		Y	-0-			1
*08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	26 1	1621 2		Y	-0-			1
*09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	27 1	1817 2		Y	1			-0-
*10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	26 1	1730 2		Y	1			1
*11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	29 1	1923 2		Y	-0-			1
*12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	33 1	1929 2		Y	-0-			1
*01	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	30 1	1848 2		Y	-0-			1
02	1568 N	1212	-0-	-356	-0-	1212 2			Y	-0-	1 1		-0-
03	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1685 2	1 9		Y	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	N	1	1	1	1
							1	9							
*05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	640	2	N	-0-			1
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	N	-0-			1
*07	682 N	601	-0-	-81	-0-	-0-	62	1	539	2	N	-0-			1
*08	620 N	576	-0-	-44	-0-	-0-	61	1	515	2	N	-0-			1
*09	570 N	538	-0-	-32	-0-	-0-	61	1	477	2	N	-0-			1
*10	589 N	569	-0-	-20	-0-	-0-	72	1	497	2	N	-0-			1
*11	570 N	553	-0-	-17	-0-	-0-	59	1	493	2	N	1	1	1	1
							1	9							
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	524	2	N	-0-			1
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	N	1	1	1	1
							1	9							
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	-0-	53	1	416	2	N	1	1	1	1
							1	9							
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	-0-	63	1	463	2	N	1	1	1	1
							1	9							

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

*04	1050 N	576	-0-	-474	-0-	-0-	58	1	518	2	N	-0-			1
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	624	2	N	-0-			1
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	514	2	N	-0-			1
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	N	1	1	1	1
							1	9							
*08	620 N	610	-0-	-10	-0-	-0-	65	1	545	2	N	-0-			1
*09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	520	2	N	1	1	1	1
							1	9							
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	546	2	N	-0-			1
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	562	2	N	1	1	1	1
							1	9							
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	593	2	N	-0-			1
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	599	2	N	1	1	1	1
							1	9							
02	588 N	561	-0-	-27	-0-	-0-	63	1	497	2	N	1	1	1	1
							1	9							
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	667	2	N	1	1	1	1
							1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	433	1	3894	2	N	4	2	0	3 1 5
*05	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	465	1	4556	2	N	4	1	0	2 1 6
*06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	420	1	3673	2	N	2	3	1	5
*07	4464 X	4224	-0-	-240	-0-	438	1	3782	2	N	4	3	1	6
*08	4464 X	4177	-0-	-287	-0-	443	1	3732	2	N	2			8
*09	4320 X	3931	-0-	-389	-0-	447	1	3482	2	N	2	2	0	3 1 5
*10	4464 X	4149	-0-	-315	-0-	527	1	3619	2	N	3	2	1	6
*11	4110 X	4085	-0-	-25	-0-	437	1	3644	2	N	4	1	0	4 1 5
*12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	481	1	3771	2	N	4	2	1	7
*01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	486	1	3744	2	N	6	6	1	7
02	3808 X	3607	-0-	-201	-0-	405	1	3196	2	N	5	5	1	7
03	4247 X	3896	-0-	-351	-0-	466	1	3423	2	N	6	2	0	4 1 7

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

*04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
*07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
*08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-			-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-
*12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
*01	93 N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	212 1	1903 2	N	2	1 0	2 1	2
						2 9						
*05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	237 1	2324 2	N	3	1 0	1 1	3
						3 9						
*06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	215 1	1878 2	N	2	2 1		3
						2 9						
*07	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	210 1	1813 2	N	2	2 1		3
						2 9						
*08	2263 N	1989	-0-	-274	-0-	211 1	1777 2	N	1			4
						1 9						
*09	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	209 1	1628 2	N	-0-	1 0	1 1	2
*10	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	246 1	1694 2	N	2	1 1		3
						2 9						
*11	1920 N	1907	-0-	-13	-0-	204 1	1701 2	N	2	1 0	2 1	2
						2 9						
*12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	223 1	1749 2	N	2	1 1		3
						2 9						
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	224 1	1728 2	N	2	2 1		3
						2 9						
02	1792 N	1560	-0-	-232	-0-	175 1	1383 2	N	2	2 1		3
						2 9						
03	1984 N	1754	-0-	-230	-0-	210 1	1541 2	N	3	1 0	2 1	3
						3 9						

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

*04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	127 1	1143 2	N	-0-	1 1		48
*05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	127 1	1247 2	N	-0-			48
*06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	116 1	1011 2	N	1	1 1		48
						1 9						
*07	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	120 1	1034 2	N	1	1 1		48
						1 9						
*08	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	114 1	962 2	N	1			49
						1 9						
*09	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	115 1	895 2	N	-0-	1 1		48
*10	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	131 1	897 2	N	-0-			48
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	116 1	966 2	N	1	1 1		48
						1 9						
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	128 1	999 2	N	-0-			48
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	128 1	986 2	N	1	1 1		48
						1 9						
02	1008 N	941	-0-	-67	-0-	106 1	834 2	N	1	1 1		48
						1 9						
03	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	125 1	918 2	N	2	1 1		49
						2 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	420 N	334	-0-	-86	-0-	33	1	301	2	N	-0-	1
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	-0-	1
*06	300 N	241	-0-	-59	-0-	25	1	216	2	N	-0-	1
*07	341 N	257	-0-	-84	-0-	27	1	230	2	N	1 1	-0-
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	N	-0-	1
						1	9					
*09	240 N	218	-0-	-22	-0-	25	1	193	2	N	-0-	1
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	N	1 1	-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-	1
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	N	-0-	1
						1	9					
*01	372 N	272	-0-	-100	-0-	31	1	241	2	N	-0-	1
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	2	N	1 1	-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	349	2	N	-0-	1
						1	9					

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3390 X	2654	-0-	-736	-0-	81	1	2572	2	Y	-0-	1
						1	9					
*05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	87	1	2645	2	Y	-0-	1
						1	9					
*06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	82	1	2482	2	Y	-0-	1
*07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	82	1	2430	2	Y	-0-	1
*08	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	79	1	2333	2	Y	-0-	1
*09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	72	1	2223	2	Y	-0-	1
						1	9					
*10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	74	1	2265	2	Y	-0-	1
						1	9					
*11	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	66	1	2062	2	Y	-0-	1
*12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	72	1	1824	2	Y	-0-	1
*01	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2075	2	Y	-0-	1
*02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	1 1	-0-
*03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	-0-	1

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-	1
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	-0-	1
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-	1
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-	1
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-	1
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-	1
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-	1
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-	1
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-	1
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	1
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	1
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	48	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	44	1	465	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	526	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	503	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	51	1	536	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-	-0-	-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	3750 X	3564	-0-	-186	-0-	356	1	3205	2	N	3	1	0	3	1	4
						3	9									
*05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	407	1	3984	2	N	3	1	0	1	1	5
						3	9									
*06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	340	1	2967	2	N	1	2	1			4
						1	9									
*07	3689 X	1579	-0-	-2110	-0-	164	1	1414	2	N	1	2	1			3
						1	9									
*08	3906 X	2448	-0-	-1458	-0-	260	1	2187	2	N	1					4
						1	9									
*09	3780 X	2612	-0-	-1168	-0-	297	1	2313	2	N	2	1	0	2	1	3
						2	9									
*10	3906 X	2929	-0-	-977	-0-	372	1	2555	2	N	2	1	1			4
						2	9									
*11	3300 X	2761	-0-	-539	-0-	295	1	2464	2	N	2	1	0	2	1	3
						2	9									
*12	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	320	1	2505	2	N	3	1	1			5
						3	9									
*01	2914 X	2470	-0-	-444	-0-	283	1	2183	2	N	4	4	1			5
						4	9									
02	2632 X	2180	-0-	-452	-0-	245	1	1933	2	N	2	3	1			4
						2	9									
03	2914 X	2490	-0-	-424	-0-	298	1	2188	2	N	4	1	0	2	1	5
						4	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

*04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	2	Y	1					5
						1	9									
*05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	69	1	1286	2	Y	-0-					5
*06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	2	Y	1					6
						1	9									
*07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	Y	-0-					6
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	-0-					6
*09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	65	1	1223	2	Y	1					5
						1	9									
*10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1250	2	Y	1					6
						1	9									
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	64	1	1211	2	Y	-0-					6
*12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	2	Y	-0-	1	1			5
*01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1224	2	Y	1					6
						1	9									
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	637	2			Y	-0-	1	1			5
03	744 N	710	-0-	-34	-0-	709	2	1	9	Y	1					6

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
*08	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	120 N	87	-0-	-33	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
*11	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
*12	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
*01	93 N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	861	2	Y	-0-			-0-
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	2	Y	-0-			-0-
*06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	753	2	Y	1			1
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	776	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	762	2	Y	-0-			-0-
*09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	Y	-0-			-0-
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	60	1	754	2	Y	1			1
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	2	Y	-0-	1	1	-0-
*12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	67	1	765	2	Y	-0-			-0-
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	775	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-			-0-
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	Y	-0-			-0-
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	-0-			-0-
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	Y	-0-			-0-
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-			-0-
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-			-0-
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-			-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	Y	-0-			-0-
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	Y	-0-			-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

*04	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	38	1	1898	2	Y	1			-0-
*05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	42	1	2008	2	Y	1			1
*06	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	35	1	1681	2	Y	-0-			1
*07	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	41	1	1938	2	Y	-0-			1
*08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	41	1	1901	2	Y	-0-			1
*09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	39	1	1905	2	Y	1			-0-
*10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	39	1	1880	2	Y	1			1
*11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	42	1	2030	2	Y	-0-			1
*12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	46	1	2017	2	Y	-0-			1
*01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	42	1	1965	2	Y	-0-			1
02	1596 N	1145	-0-	-451	-0-	1145	2			Y	-0-	1	1	-0-
*03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	Y	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

*04	300 N	280	-0-	-20	-0-	28	1	252	2	N	-0-	1	0	-0-
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	N	-0-			-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	-0-			-0-
*07	279 N	233	-0-	-46	-0-	24	1	209	2	N	-0-			-0-
*08	279 N	219	-0-	-60	-0-	23	1	196	2	N	-0-			-0-
*09	240 N	204	-0-	-36	-0-	23	1	181	2	N	-0-			-0-
*10	248 N	204	-0-	-44	-0-	26	1	178	2	N	-0-			-0-
*11	210 N	207	-0-	-3	-0-	22	1	185	2	N	-0-			-0-
*12	217 N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	2	N	-0-			-0-
*01	217 N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	19	1	153	2	N	-0-			-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	2	N	-0-			-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	169	1	1515	2	N	1	1	0	1	1	2
						1	9									
*05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	170	1	1664	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
*06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	154	1	1343	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*07	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	158	1	1360	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*08	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	162	1	1361	2	N	1					3
						1	9									
*09	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	158	1	1234	2	N	1	1	0	1	1	2
						1	9									
*10	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	185	1	1270	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*11	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	152	1	1271	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
*12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	168	1	1318	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	172	1	1327	2	N	2	2	1			2
						2	9									
02	1344 N	1300	-0-	-44	-0-	146	1	1152	2	N	2	2	1			2
						2	9									
03	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	165	1	1214	2	N	3	1	0	1	1	3
						3	9									

 WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	N	-0-					-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-					-0-
*07	372 N	313	-0-	-59	-0-	32	1	280	2	N	1					1
						1	9									
*08	341 N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	-0-					1
*09	300 N	275	-0-	-25	-0-	31	1	244	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	310 N	292	-0-	-18	-0-	37	1	255	2	N	-0-					-0-
*11	300 N	272	-0-	-28	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	N	-0-					-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	N	-0-					-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	27	1	212	2	N	-0-					-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	33	1	240	2	N	1					1
						1	9									

 ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5105	RRCID ->	242119	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4715 - 7326		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	18	-0-	18	18		2	1	N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	17	-0-	17	35		2	1	N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	17	-0-	17	52		2	1	N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	16	-0-	16	68		2	1	N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	16	-0-	16	84		2	1	N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	16	-0-	16	100		2	1	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	101		1	2	N	-0-			-0-
*03	102	X	1	-0-	-101	-0-		1	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6040	RRCID ->	242172	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3280 - 4216	
*04	360	N	357	-0-	-3	-0-		36	1	N	-0-	1 1	-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-		38	1	N	-0-		-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-		34	1	N	-0-		-0-
*07	372	N	342	-0-	-30	-0-		35	1	N	1		1
								1	9				
*08	372	N	336	-0-	-36	-0-		36	1	N	-0-		1
*09	330	N	313	-0-	-17	-0-		36	1	N	-0-	1 1	-0-
*10	341	N	328	-0-	-13	-0-		42	1	N	-0-		-0-
*11	330	N	320	-0-	-10	-0-		34	1	N	-0-		-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-		39	1	N	1		1
								1	9				
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-		39	1	N	-0-		1
02	308	N	168	-0-	-140	-0-		19	1	N	-0-		1
03	341	N	305	-0-	-36	-0-		37	1	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		5097	RRCID ->	242195	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	6305 - 7494		
*04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-		195	1	N	2	1 0	2 1	2
								2	9					
*05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-		206	1	N	3	1 0	1 1	3
								3	9					
*06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		190	1	N	-0-	1 1		2
*07	2015	N	1915	-0-	-100	-0-		199	1	N	3	2 1		3
								3	9					
*08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-		199	1	N	-0-			3
*09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-		201	1	N	1	1 0	1 1	2
								1	9					
*10	1922	N	1870	-0-	-52	-0-		237	1	N	2	1 1		3
								2	9					
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		197	1	N	2	1 0	2 1	2
								2	9					
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-		222	1	N	2	1 1		3
								2	9					
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-		224	1	N	2	2 1		3
								2	9					
02	1736	N	1612	-0-	-124	-0-		181	1	N	2	2 1		3
								2	9					
03	1953	N	1779	-0-	-174	-0-		213	1	N	3	1 0	2 1	3
								3	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH				WELL #: 3224	RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 6026	- 6936					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	522	1	4693	2	N	4	2	0	4	1	6
						4	9									
*05	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	516	1	5051	2	N	5	2	0	2	1	7
						6	9									
*06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	464	1	4051	2	N	3	4	1			6
						3	9									
*07	5394 X	4650	-0-	-744	-0-	482	1	4162	2	N	5	4	1			7
						6	9									
*08	5394 X	4643	-0-	-751	-0-	493	1	4148	2	N	2					9
						2	9									
*09	5220 X	4258	-0-	-962	-0-	484	1	3771	2	N	3	2	0	4	1	6
						3	9									
*10	4929 X	4423	-0-	-506	-0-	562	1	3859	2	N	2	2	1			6
						2	9									
*11	4530 X	4363	-0-	-167	-0-	466	1	3891	2	N	5	2	0	4	1	5
						6	9									
*12	4650 X	4563	-0-	-87	-0-	516	1	4043	2	N	4	2	1			7
						4	9									
*01	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	517	1	3978	2	N	6	6	1			7
						7	9									
02	4060 X	4058	-0-	-2	-0-	456	1	3596	2	N	5	5	1			7
						6	9									
03	4557 X	4081	-0-	-476	-0-	488	1	3585	2	N	7	2	0	4	1	8
						8	9									

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 504	RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7658	- 7950					
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	Y	1					-0-
						1	9									
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	Y	-0-					-0-
*06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	782	2	Y	1					1
						1	9									
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	50	1	845	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	827	2	Y	-0-					-0-
*09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	826	2	Y	-0-					-0-
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	794	2	Y	-0-					-0-
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	-0-					-0-
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					-0-
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	81	1	726	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	86	1	843	2	N	-0-			1
*06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	79	1	691	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*07	837 N	772	-0-	-65	-0-	80	1	691	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*08	837 N	762	-0-	-75	-0-	81	1	681	2	N	-0-			1
*09	780 N	715	-0-	-65	-0-	81	1	633	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	775 N	757	-0-	-18	-0-	96	1	661	2	N	-0-			1
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	91	1	711	2	N	-0-			1
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	92	1	705	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	700 N	626	-0-	-74	-0-	70	1	555	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	806 N	712	-0-	-94	-0-	85	1	626	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

*04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	53	1	2092	2	Y	1			-0-
						1	9							
*05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	50	1	1869	2	Y	1			1
						1	9							
*06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1247	2	Y	-0-			1
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	2	Y	-0-			1
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	50	1	1899	2	Y	-0-			1
*09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	45	1	1720	2	Y	1			-0-
						1	9							
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	44	1	1677	2	Y	1			1
						1	9							
*11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	45	1	1713	2	Y	-0-			1
*12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	2	Y	-0-			1
*01	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	49	1	1587	2	Y	-0-			1
02	1260 N	1038	-0-	-222	-0-	1038	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1294	2	1	9	Y	1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6158	-		6818		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	73 1	658 2	N	1		1	
						1 9						
*05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	72 1	701 2	N	-0-		1	
*06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	65 1	564 2	N	-0-		1	
*07	744 N	637	-0-	-107	-0-	66 1	570 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
*08	682 N	622	-0-	-60	-0-	66 1	556 2	N	-0-		1	
*09	630 N	582	-0-	-48	-0-	66 1	516 2	N	-0-		1	
*10	651 N	613	-0-	-38	-0-	78 1	535 2	N	-0-		1	
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	64 1	537 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	71 1	557 2	N	-0-		1	
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	72 1	552 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	58 1	456 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	68 1	497 2	N	1	1 1	1	
						1 9						

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7652	-		9576		
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47 1	420 2	N	-0-		1	
*05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	49 1	480 2	N	-0-		1	
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42 1	367 2	N	-0-		1	
*07	496 N	414	-0-	-82	-0-	43 1	371 2	N	-0-		1	
*08	465 N	407	-0-	-58	-0-	43 1	364 2	N	-0-		1	
*09	420 N	381	-0-	-39	-0-	43 1	338 2	N	-0-	1 1	-0-	
*10	403 N	402	-0-	-1	-0-	51 1	350 2	N	1		1	
						1 9						
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42 1	352 2	N	-0-	1 0	-0-	
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	47 1	369 2	N	1		1	
						1 9						
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	48 1	372 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	38 1	297 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	44 1	325 2	N	-0-		1	

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 4556	PERF. 3988	-		4434		
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26 1	276 2	Y	-0-		-0-	
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27 1	274 2	Y	-0-		-0-	
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25 1	261 2	Y	-0-		-0-	
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27 1	272 2	Y	-0-		-0-	
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	26 1	268 2	Y	-0-		-0-	
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25 1	264 2	Y	-0-		-0-	
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26 1	265 2	Y	-0-		-0-	
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25 1	259 2	Y	-0-		-0-	
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30 1	276 2	Y	-0-		-0-	
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29 1	280 2	Y	-0-		-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-	
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	62	1	554	2	N	-0-					1
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	65	1	632	2	N	-0-					1
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	2	N	-0-					1
*07	651 N	562	-0-	-89	-0-	58	1	504	2	N	-0-					1
*08	620 N	554	-0-	-66	-0-	59	1	495	2	N	-0-					1
*09	570 N	518	-0-	-52	-0-	59	1	459	2	N	-0-					1
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	73	1	503	2	N	-0-					1
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	65	1	542	2	N	-0-					1
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	N	-0-					1
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	83	1	640	2	N	1	1	1	1		1
						1	9									
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	71	1	563	2	N	1	1	1	1		1
						1	9									
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	83	1	609	2	N	1	1	1	1		1
						1	9									

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	2	Y	-0-					-0-
*05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-					-0-
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	2	Y	-0-					-0-
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	Y	-0-					-0-
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	Y	-0-					-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	-0-					-0-
*10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					-0-
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-
*05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-					-0-
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-					-0-
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	2	N	-0-	1 1	1	
*05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	124	1	1209	2	N	1		2	
*06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	108	1	948	2	N	1	1 1	2	
*07	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	120	1	1035	2	N	1	1 1	2	
*08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	123	1	1034	2	N	-0-		2	
*09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	177	1	1383	2	N	-0-	1 1	1	
*10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	350	1	2402	2	N	1		2	
*11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	239	1	1995	2	N	3	1 0	1 1	3
*12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	234	1	1836	2	N	2	1 1		4
*01	2387 N	2017	-0-	-370	-0-	232	1	1783	2	N	2	3 1		3
02	2100 N	1702	-0-	-398	-0-	191	1	1508	2	N	3	3 1		3
03	2077 N	1829	-0-	-248	-0-	219	1	1607	2	N	3	1 0	2 1	3

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

*04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	27	1	1858	2	N	1		-0-
*05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1885	2	N	1		1
*06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	22	1	1462	2	N	-0-		1
*07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	24	1	1576	2	N	-0-		1
*08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	24	1	1569	2	N	-0-		1
*09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	24	1	1630	2	N	1		-0-
*10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	24	1	1599	2	N	1		1
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	25	1	1686	2	N	-0-		1
*12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	29	1	1732	2	N	-0-	1 1	-0-
*01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	26	1	1655	2	N	1		1
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-	1 1	-0-
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1 9		N	1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4068	RRCID ->	243252	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7694 - 8714
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	224 1	2016 2	N	1	1 0	2 1	2
						1 9						
*05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	236 1	2311 2	N	3	1 0	1 1	3
						3 9						
*06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	198 1	1729 2	N	2	2 1		3
						2 9						
*07	2325 N	2177	-0-	-148	-0-	226 1	1949 2	N	2	2 1		3
						2 9						
*08	2263 N	2109	-0-	-154	-0-	224 1	1884 2	N	1			4
						1 9						
*09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	222 1	1731 2	N	2	1 0	2 1	3
						2 9						
*10	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	261 1	1790 2	N	1	1 1		3
						1 9						
*11	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	215 1	1794 2	N	2	1 0	2 1	2
						2 9						
*12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	238 1	1863 2	N	2	1 1		3
						2 9						
*01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	238 1	1834 2	N	4	3 1		4
						4 9						
02	1876 N	1722	-0-	-154	-0-	193 1	1527 2	N	2	3 1		3
						2 9						
03	2108 N	1890	-0-	-218	-0-	226 1	1660 2	N	4	1 0	2 1	4
						4 9						

WEST RANCH		WELL #:		2702S	RRCID ->	243255	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5232 - 6898
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20 1	253 2	Y	-0-			-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16 1	184 2	Y	-0-			-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 2	Y	-0-			-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	Y	-0-			-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	Y	-0-			-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	Y	-0-			-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144 2	Y	-0-			-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	84	1	754	2	N	1	1	1
						1	9						
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	84	1	820	2	N	-0-		1
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	N	1	1	1
						1	9						
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	74	1	639	2	N	1	1	1
						1	9						
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	73	1	615	2	N	-0-		1
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	73	1	566	2	N	1	1	1
						1	9						
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	89	1	611	2	N	-0-		1
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	70	1	587	2	N	1	1	1
						1	9						
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	79	1	620	2	N	-0-		1
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	79	1	610	2	N	1	1	1
						1	9						
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	N	1	1	1
						1	9						
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	552	2	N	1	1	1
						1	9						

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	-0-		-0-
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-		-0-
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-		-0-
*07	217 N	205	-0-	-12	-0-	21	1	184	2	N	-0-		-0-
*08	217 N	206	-0-	-11	-0-	22	1	184	2	N	-0-		-0-
*09	210 N	185	-0-	-25	-0-	21	1	164	2	N	-0-		-0-
*10	217 N	193	-0-	-24	-0-	25	1	168	2	N	-0-		-0-
*11	210 N	197	-0-	-13	-0-	21	1	176	2	N	-0-		-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-		-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-		-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	18	1	144	2	N	-0-		-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	22	1	160	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

*04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	110	1	992	2	N	-0-	1	1
*05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	130	1	1276	2	N	-0-		1
*06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	115	1	1007	2	N	2	1	2
						2	9						
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	123	1	1061	2	N	1	1	2
						1	9						
*08	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	123	1	1035	2	N	-0-		2
*09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	123	1	955	2	N	-0-	1	1
*10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	145	1	993	2	N	1		2
						1	9						
*11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	118	1	984	2	N	-0-	1	1
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	131	1	1025	2	N	1		2
						1	9						
*01	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	130	1	998	2	N	1	1	2
						1	9						
02	1036 N	918	-0-	-118	-0-	103	1	814	2	N	1	1	2
						1	9						
03	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	124	1	908	2	N	1	1	2
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	39 1	350 2	N	-0-	-0-			-0-
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	44 1	430 2	N	-0-	-0-			-0-
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	59 1	518 2	N	1	1			1
*07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	66 1	567 2	N	-0-	-0-			1
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	67 1	560 2	N	-0-	-0-			1
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	68 1	532 2	N	-0-	-0-			1
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	82 1	561 2	N	-0-	-0-			1
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	70 1	581 2	N	1	1	1	1	1
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	56 1	441 2	N	-0-	-0-			1
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	51 1	392 2	N	1	1	1	1	1
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	40 1	317 2	N	1	1	1	1	1
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	50 1	368 2	N	-0-	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	316 1	3739 2	Y	-0-	1	0	1 1	1
*05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	339 1	3964 2	Y	1	1			2
*06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	282 1	3338 2	Y	2	1	1		3
*07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	321 1	3744 2	Y	1	1	1		3
*08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	401 1	4325 2	Y	1				4
*09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	408 1	4153 2	Y	-0-	1	0	1 1	2
*10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	409 1	3735 2	Y	3	1	1		4
*11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	386 1	4022 2	Y	2	1	0	2 1	3
*12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	418 1	3979 2	Y	2	1	1		4
*01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	381 1	3580 2	Y	2	2	1		4
02	2688 X	2255	-0-	-433	-0-	193 1	2059 2	Y	3	3	1		4
03	2945 X	2620	-0-	-325	-0-	226 1	2391 2	Y	3	1	0	2 1	4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2720S	RRCID -> 243977	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 8777	PERF. 6700	- 8310			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	75 1	861 2	N	1			-0-
						1 9						
*05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	79 1	867 2	N	-0-			-0-
*06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	73 1	898 2	N	1			1
						1 9						
*07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	76 1	904 2	N	-0-	1 1		-0-
*08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	74 1	884 2	N	1			1
						1 9						
*09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	69 1	769 2	N	1			-0-
						1 9						
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	71 1	782 2	N	1			1
						1 9						
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	67 1	755 2	N	-0-	1 1		-0-
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	76 1	759 2	N	-0-			-0-
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	72 1	759 2	N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203 2		N	-0-			-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2226	RRCID -> 244030	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2726	- 4146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	900 N	681	-0-	-219	-0-	68 1	613 2	N	-0-	1 1		1
*05	899 N	786	-0-	-113	-0-	73 1	713 2	N	-0-			1
*06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	64 1	555 2	N	-0-			1
*07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	89 1	772 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	98 1	822 2	N	-0-			1
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	98 1	766 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	115 1	789 2	N	-0-			1
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	96 1	804 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	107 1	838 2	N	-0-			1
*01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	108 1	835 2	N	2	1 1		2
						2 9						
02	840 N	812	-0-	-28	-0-	91 1	721 2	N	-0-	1 1		1
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	112 1	826 2	N	1	1 1		1
						1 9						

WEST RANCH				WELL #: 8041	RRCID -> 244031	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 4288	- 8610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
*05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	116 1	1040 2	N	-0-			1
*05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	114 1	1118 2	N	-0-			1
*06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	104 1	911 2	N	1	1 1		1
*07	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	111 1	962 2	N	2	1 1		2
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	120 1	1012 2	N	-0-			2
*09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	122 1	948 2	N	-0-	1 1		1
*10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	147 1	1010 2	N	1			2
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	126 1	1049 2	N	1	1 1		2
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	135 1	1059 2	N	1	1 1		2
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	144 1	1112 2	N	2	2 1		2
02	1092 N	966	-0-	-126	-0-	109 1	856 2	N	1	1 1		2
03	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	128 1	940 2	N	1	1 1		2

 WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	N	-0-			-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 2	N	-0-			-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	N	-0-			-0-
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	-0-			-0-
*08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9 1	76 2	N	-0-			-0-
*09	90 N	81	-0-	-9	-0-	9 1	72 2	N	-0-			-0-
*10	93 N	70	-0-	-23	-0-	9 1	61 2	N	-0-			-0-
*11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8 1	67 2	N	-0-			-0-
*12	93 N	92	-0-	-1	-0-	10 1	82 2	N	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	N	1			1
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	7 1	59 2	N	-0-	1 1		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	10 1	72 2	N	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

*04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	156 1	1404 2	N	-0-	1 1		1
*05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	151 1	1481 2	N	1			2
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	102 1	889 2	N	1	1 1		2
*07	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	148 1	1277 2	N	1	1 1		2
*08	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	138 1	1162 2	N	1			3
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	133 1	1036 2	N	1	1 0	1 1	2
*10	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	149 1	1025 2	N	1	1 1		2
*11	1260 N	969	-0-	-291	-0-	104 1	865 2	N	-0-	1 1		1
*12	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	126 1	986 2	N	1			2
*01	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	120 1	926 2	N	1	1 1		2
02	896 N	785	-0-	-111	-0-	88 1	696 2	N	1	1 1		2
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	126 1	923 2	N	1	1 1		2

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	N	1	1 1	1
*05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	168	1	1644	2	N	1		2
*06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	N	-0-	1 1	1
*07	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	150	1	1290	2	N	1	1 1	1
*08	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	142	1	1193	2	N	1		2
*09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	135	1	1054	2	N	-0-	1 1	1
*10	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	158	1	1084	2	N	1		2
*11	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	123	1	1023	2	N	-0-	1 1	1
*12	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	138	1	1082	2	N	2	1 1	2
*01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	132	1	1016	2	N	2	2 1	2
02	1064 N	516	-0-	-548	-0-	58	1	457	2	N	1	1 1	2
03	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	140	1	1027	2	N	1	1 1	2

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	N	1	1 1	1
*05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	85	1	834	2	N	-0-		1
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	544	2	N	1	1 1	1
*07	1085 N	850	-0-	-235	-0-	88	1	761	2	N	1	1 1	1
*08	806 N	713	-0-	-93	-0-	76	1	636	2	N	1		2
*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-	1 1	1
*10	837 N	676	-0-	-161	-0-	86	1	590	2	N	-0-		1
*11	690 N	570	-0-	-120	-0-	61	1	508	2	N	1	1 1	1
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	616	2	N	-0-		1
*01	682 N	643	-0-	-39	-0-	74	1	568	2	N	1	1 1	1
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	59	1	467	2	N	1	1 1	1
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	79	1	580	2	N	1	1 1	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	109	1	983	2	N	-0-	1 1	1
*05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	110	1	1074	2	N	-0-		1
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	805	2	N	1	1 1	1
*07	1116 N	990	-0-	-126	-0-	103	1	886	2	N	1	1 1	1
*08	1054 N	933	-0-	-121	-0-	99	1	833	2	N	1		2
*09	900 N	854	-0-	-46	-0-	97	1	757	2	N	-0-	1 1	1
*10	992 N	900	-0-	-92	-0-	114	1	786	2	N	-0-		1
*11	900 N	888	-0-	-12	-0-	95	1	792	2	N	1	1 1	1
*12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	106	1	828	2	N	1		2
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	106	1	813	2	N	1	1 1	2
02	840 N	758	-0-	-82	-0-	85	1	673	2	N	-0-	1 1	1
03	930 N	846	-0-	-84	-0-	101	1	743	2	N	2	1 1	2

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950													
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-		-0-
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-		-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-		-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-		-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-		-0-
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-		-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-		-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-		-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-		-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	2			Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244													
*04	3630 X	2843	-0-	-787	-0-	91	1	2751	2	Y	1		-0-
*05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	92	1	2707	2	Y	1		1
*06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	82	1	2424	2	Y	-0-		1
*07	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	87	1	2562	2	Y	-0-		1
*08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	99	1	2515	2	Y	-0-		1
*09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	104	1	2464	2	Y	-0-	1 1	-0-
*10	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	131	1	2512	2	Y	1		1
*11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	134	1	2422	2	Y	-0-		1
*12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	112	1	2152	2	Y	-0-		1
*01	2852 N	2767	-0-	-85	-0-	140	1	2627	2	Y	-0-		1
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-	1 1	-0-
*03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2339	2	1	9	Y	1		1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-
*07	248 N	193	-0-	-55	-0-	20	1	173	2	N	-0-					-0-
*08	217 N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
*09	210 N	182	-0-	-28	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	2	N	-0-					-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-					-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

*04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	129	1	1158	2	N	-0-	1	1			1
*05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	126	1	1236	2	N	-0-					1
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	107	1	933	2	N	1	1	1			1
*07	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	121	1	1047	2	N	2	1	1			2
*08	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	120	1	1009	2	N	-0-					2
*09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	120	1	937	2	N	-0-	1	1			1
*10	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	139	1	953	2	N	1					2
*11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	111	1	929	2	N	-0-	1	1			1
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	125	1	980	2	N	1					2
*01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	124	1	955	2	N	1	1	1			2
02	980 N	844	-0-	-136	-0-	95	1	748	2	N	1	1	1			2
03	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	123	1	900	2	N	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2326	RRCID -> 244890	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4614	- 5496			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5070 X	3983	-0-	-1087	-0-	69 1	3912 2	Y	2			-0-
						2 9						
*05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	68 1	3715 2	Y	1			1
						1 9						
*06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	60 1	3124 2	Y	1			2
						1 9						
*07	3255 X	3138	-0-	-117	-0-	61 1	3077 2	Y	-0-	1 1		1
*08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	69 1	3511 2	Y	-0-			1
*09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	64 1	3540 2	Y	1			-0-
						1 9						
*10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	64 1	3514 2	Y	2			2
						2 9						
*11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	63 1	3488 2	Y	-0-	1 1		1
*12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	78 1	3466 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	72 1	3364 2	Y	-0-			1
02	2856 X	2350	-0-	-506	-0-	2349 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	2923 2		Y	-0-			1
WEST RANCH				WELL #: 6058	RRCID -> 244891	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 5048	- 7886			
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	48 1	429 2	N	15			44
						17 9						
*05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	51 1	502 2	N	13			57
						14 9						
*06	510 N	467	-0-	-43	-0-	47 1	410 2	N	9			66
						10 9						
*07	527 N	499	-0-	-28	-0-	49 1	421 2	N	26			92
						29 9						
*08	496 N	471	-0-	-25	-0-	49 1	410 2	N	11			103
						12 9						
*09	480 N	434	-0-	-46	-0-	48 1	377 2	N	8			111
						9 9						
*10	496 N	466	-0-	-30	-0-	57 1	392 2	N	15			126
						17 9						
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	47 1	390 2	N	18			144
						20 9						
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52 1	404 2	N	12			156
						13 9						
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	52 1	399 2	N	19	1 1		174
						21 9						
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	42 1	330 2	N	13	1 1		186
						14 9						
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	50 1	367 2	N	6	160 1		32
						7 9						
WEST RANCH				WELL #: 7048	RRCID -> 244893	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6770	- 8875			
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
*07	14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
*08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
*09	14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
*11	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	2400 X	2345	-0-	-55	-0-	233	1	2099	2	N	12	1	0	62 1 17
						13	9							
*05	3100 N	3278	-0-	178	178	303	1	2965	2	N	9	1	0	1 1 24
						10	9							
*06	2729 N	2551	-0-	-178	-0-	261	1	2284	2	N	5	2	1	27
						6	9							
*07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	282	1	2438	2	N	6	2	1	31
						7	9							
*08	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	248	1	2087	2	N	4			35
						4	9							
*09	2400 N	2220	-0-	-180	-0-	252	1	1962	2	N	5	1	0	2 1 37
						6	9							
*10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	324	1	2229	2	N	6	1	1	42
						7	9							
*11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	268	1	2235	2	N	6	1	0	2 1 45
						7	9							
*12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	279	1	2189	2	N	7	1	1	51
						8	9							
*01	2480 X	2258	-0-	-222	-0-	259	1	1993	2	N	5	3	1	53
						6	9							
02	2240 N	1904	-0-	-336	-0-	213	1	1683	2	N	7	3	1	57
						8	9							
03	2480 N	1985	-0-	-495	-0-	236	1	1732	2	N	15	1	0	2 1 69
						17	9							

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	N	-0-			-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	-0-			-0-
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-			-0-
*07	248 N	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	N	-0-			-0-
*08	186 N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	2	N	-0-			-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-			-0-
*10	217 N	159	-0-	-58	-0-	20	1	139	2	N	-0-			-0-
*11	150 N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	N	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-			-0-
*07	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-			-0-
*08	93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-			-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	7	1	56	2	N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 5826	-	7552		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*04	600 N	579	-0-	-21	-0-	11	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		1
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		1
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	1		2
						1	9				
*09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	1 1	1
*10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		1
*11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		1
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
02	DLQ G-10	721	-0-	721	721	720	2	Y	1	1 1	1
03	DLQ G-10	2234	-0-	2234	2955	173	1	Y	2	1 1	2
						2	9				

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 6165	-	8022		
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 4708	-	5664		
*04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-	1 1	1
*05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	91	1	N	1		2
						1	9				
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	88	1	N	1	1 1	2
						1	9				
*07	992 N	841	-0-	-151	-0-	87	1	N	1	1 1	2
						1	9				
*08	868 N	833	-0-	-35	-0-	88	1	N	-0-		2
*09	870 N	861	-0-	-9	-0-	98	1	N	-0-	1 1	1
*10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	125	1	N	1		2
						1	9				
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-	1 1	1
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	130	1	N	2	1 1	2
						2	9				
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-	1 1	1
02	980 N	840	-0-	-140	-0-	94	1	N	2	1 1	2
						2	9				
03	1085 N	945	-0-	-140	-0-	113	1	N	1	1 1	2
						1	9				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	-0-	1 1	-0-
*05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	N	1		1
						1	9						
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	-0-		1
*07	403 N	342	-0-	-61	-0-	36	1	306	2	N	-0-		1
*08	372 N	340	-0-	-32	-0-	36	1	304	2	N	-0-		1
*09	330 N	314	-0-	-16	-0-	36	1	278	2	N	-0-	1 1	-0-
*10	341 N	325	-0-	-16	-0-	41	1	284	2	N	-0-		-0-
*11	330 N	319	-0-	-11	-0-	34	1	285	2	N	-0-		-0-
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	-0-		-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	N	-0-		-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	29	1	233	2	N	-0-		-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	321	2	N	1		1
						1	9						

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	2	N	2	1 0	125
						2	9						
*05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	187	1	1828	2	N	16	1 0	139
						18	9						
*06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	156	1	1363	2	N	13	125 1	27
						14	9						
*07	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	176	1	1515	2	N	16	1 1	42
						18	9						
*08	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	176	1	1479	2	N	11		53
						12	9						
*09	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	172	1	1338	2	N	17	1 0	68
						19	9						
*10	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	210	1	1441	2	N	10	1 1	77
						11	9						
*11	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	165	1	1378	2	N	12	1 0	87
						13	9						
*12	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	171	1	1339	2	N	12	1 1	98
						13	9						
*01	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	180	1	1385	2	N	10	2 1	106
						11	9						
02	1456 N	1387	-0-	-69	-0-	155	1	1221	2	N	10	2 1	114
						11	9						
03	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	166	1	1219	2	N	9	1 0	121
						10	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	47	1	1936	2	Y	1			-0-
						1	9							
*05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	49	1	1949	2	Y	1			1
						1	9							
*06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	43	1	1635	2	Y	-0-			1
*07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	48	1	1771	2	Y	-0-			1
*08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	48	1	1762	2	Y	-0-			1
*09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	46	1	1879	2	Y	1			-0-
						1	9							
*10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	43	1	1739	2	Y	1			1
						1	9							
*11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	46	1	1890	2	Y	-0-			1
*12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	47	1	1713	2	Y	-0-			1
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	48	1	1842	2	Y	-0-			1
02	1428 N	1075	-0-	-353	-0-	1075	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	1148	2	1	9	Y	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
*05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
*07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
*08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
*10	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
*11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
*12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
*01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

*04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	321	1	2887	2	N	2	1	1	11
						2	9							
*05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	335	1	3284	2	N	3	1	0	12
						3	9							
*06	2820 X	2767	-0-	-53	-0-	284	1	2481	2	N	2	2	1	12
						2	9							
*07	3317 X	2689	-0-	-628	-0-	279	1	2407	2	N	3	2	1	13
						3	9							
*08	3317 X	2796	-0-	-521	-0-	297	1	2498	2	N	1			14
						1	9							
*09	3210 X	2575	-0-	-635	-0-	293	1	2281	2	N	1	1	0	12
						1	9							
*10	3224 X	2698	-0-	-526	-0-	343	1	2354	2	N	1	1	1	12
						1	9							
*11	2760 X	2647	-0-	-113	-0-	283	1	2362	2	N	2	1	0	11
						2	9							
*12	2790 X	2670	-0-	-120	-0-	302	1	2365	2	N	3	1	1	13
						3	9							
*01	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	309	1	2381	2	N	2	3	1	12
						2	9							
02	2464 X	2230	-0-	-234	-0-	250	1	1977	2	N	3	3	1	12
						3	9							
03	2728 X	2447	-0-	-281	-0-	293	1	2150	2	N	4	1	0	13
						4	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 7068	-	7448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	72	1	646	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	64	1	624	2	N	-0-			1
*06	420 N	356	-0-	-64	-0-	37	1	319	2	N	-0-			1
*07	744 N	225	-0-	-519	-0-	23	1	202	2	N	-0-			1
*08	620 N	161	-0-	-459	-0-	17	1	144	2	N	-0-			1
*09	360 N	132	-0-	-228	-0-	15	1	117	2	N	-0-	1	1	-0-
*10	217 N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-			-0-
*11	150 N	87	-0-	-63	-0-	9	1	78	2	N	-0-			-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-			-0-
*01	186 N	155	-0-	-31	-0-	18	1	137	2	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	44	1	350	2	N	-0-			-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	1			1
						1	9							

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 4280	-	5074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	281	1	3344	2	Y	-0-			-0-
*05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	264	1	3092	2	Y	1			1
						1	9							
*06	3000 N	3266	-0-	266	266	252	1	3013	2	Y	1			2
						1	9							
*07	3100 N	3454	-0-	354	620	266	1	3188	2	Y	-0-	1	1	1
*08	3980 X	3360	-0-	-620	-0-	299	1	3060	2	Y	1			2
						1	9							
*09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	248	1	2960	3	Y	-0-	2	1	-0-
*10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	248	1	1864	2	Y	2			2
						2	9							
*11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	395	1	2781	2	Y	-0-	1	1	1
*12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	373	1	2802	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	390	1	2871	2	Y	-0-			1
02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2	1	9	Y	-1	1	1	1
*03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4185	-	4490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-			-0-
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-			-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-			-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-			-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-			-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	Y	-0-			-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	Y	-0-			-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-			-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-			-0-
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 2712 - 6430	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	1	1	-0-
*05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	1			1
							1	9					
*06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	1	1	-0-
*07		62 N	2	-0-	-60	-0-	1	2	Y	1			1
*08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			1
*09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
*10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-			-0-
*11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
*01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	246	-0-	246	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	246			Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5984 - 7614			
*04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	1			-0-
							1	9					
*05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
*06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	1			1
							1	9					
*07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	1	1	-0-
*08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
*09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
*10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	1			1
							1	9					
*11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-			1
*12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	1	1	-0-
*01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
02		1036 N	601	-0-	-435	-0-	601	2	Y	-0-			-0-
03		1116 N	69	-0-	-1047	-0-	69	2	Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033		PERF. 8458 - 9750			
*04		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	201	1	N	2	1	0	2
							2	9					
*05		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	203	1	N	3	1	0	1
							3	9					
*06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	181	1	N	2	2	1	3
							2	9					
*07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	188	1	N	2	2	1	3
							2	9					
*08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	188	1	N	1			4
							1	9					
*09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-	1	0	1
*10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	220	1	N	2	1	1	3
							2	9					
*11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	181	1	N	2	1	0	2
							2	9					
*12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	199	1	N	2	1	1	3
							2	9					
*01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	207	1	N	1	2	1	2
							1	9					
02		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	241	1	N	2	2	1	2
							2	9					
*03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	194	1	N	3	1	0	1
							3	9					

PACON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	200	1	1799	2	N	2	1	0	2	1	2
						2	9									
*05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	214	1	2098	2	N	3	1	0	1	1	3
						3	9									
*06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	184	1	1609	2	N	1	1	1			3
						1	9									
*07	2077 N	1909	-0-	-168	-0-	198	1	1709	2	N	2	2	1			3
						2	9									
*08	2046 N	1894	-0-	-152	-0-	201	1	1693	2	N	-0-					3
*09	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	197	1	1537	2	N	1	1	0	1	1	2
						1	9									
*10	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	230	1	1578	2	N	2	1	1			3
						2	9									
*11	1830 N	1745	-0-	-85	-0-	187	1	1556	2	N	2	1	0	2	1	2
						2	9									
*12	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	200	1	1571	2	N	2	1	1			3
						2	9									
*01	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	198	1	1521	2	N	2	2	1			3
						2	9									
02	1624 N	1381	-0-	-243	-0-	155	1	1224	2	N	2	2	1			3
						2	9									
03	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	177	1	1301	2	N	2	1	0	1	1	3
						2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385																
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	N	-0-					1
*05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	2	N	-0-					1
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	395	2	N	-0-					1
*07	527 N	451	-0-	-76	-0-	47	1	404	2	N	-0-					1
*08	496 N	480	-0-	-16	-0-	51	1	429	2	N	-0-					1
*09	450 N	436	-0-	-14	-0-	50	1	386	2	N	-0-					1
*10	465 N	443	-0-	-22	-0-	56	1	387	2	N	-0-					1
*11	450 N	415	-0-	-35	-0-	44	1	371	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	465 N	420	-0-	-45	-0-	47	1	372	2	N	1					1
						1	9									
*01	434 N	419	-0-	-15	-0-	48	1	370	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	40	1	317	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408																
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6990	-		7160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	28 1	1517 2	Y	1		-0-
						1 9					
*05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	29 1	1511 2	Y	-0-		-0-
*06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	26 1	1299 2	Y	1		1
						1 9					
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	26 1	1298 2	Y	-0-		1
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	26 1	1267 2	Y	-0-		1
*09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	24 1	1262 2	Y	1		-0-
						1 9					
*10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	25 1	1285 2	Y	1		1
						1 9					
*11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	25 1	1287 2	Y	-0-	1 1	-0-
*12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30 1	1299 2	Y	-0-		-0-
*01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	28 1	1287 2	Y	1		1
						1 9					
02	1008 N	933	-0-	-75	-0-	933 2		Y	-0-	1 1	-0-
*03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696	COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6344	-		7536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	N	-0-		-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 2	N	-0-		-0-
*06	120 N	111	-0-	-9	-0-	11 1	100 2	N	-0-		-0-
*07	124 N	117	-0-	-7	-0-	12 1	105 2	N	-0-		-0-
*08	124 N	116	-0-	-8	-0-	12 1	104 2	N	-0-		-0-
*09	120 N	111	-0-	-9	-0-	13 1	98 2	N	-0-		-0-
*10	124 N	117	-0-	-7	-0-	15 1	102 2	N	-0-		-0-
*11	120 N	115	-0-	-5	-0-	12 1	103 2	N	-0-		-0-
*12	124 N	121	-0-	-3	-0-	14 1	107 2	N	-0-		-0-
*01	124 N	120	-0-	-4	-0-	14 1	106 2	N	-0-		-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	11 1	86 2	N	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	13 1	97 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 6236	-		7188	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	200 1	1801 2	N	2	1 0	2 1
						2 9					2
*05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	194 1	1900 2	N	3	1 0	1 1
						3 9					3
*06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	156 1	1364 2	N	-0-	1 1	2
*07	2077 N	1700	-0-	-377	-0-	176 1	1522 2	N	2	1 1	3
						2 9					
*08	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	166 1	1397 2	N	-0-		3
*09	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	160 1	1250 2	N	1	1 0	1 1
						1 9					2
*10	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	185 1	1269 2	N	1	1 1	2
						1 9					
*11	1500 N	1302	-0-	-198	-0-	139 1	1161 2	N	2	1 0	1 1
						2 9					2
*12	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	160 1	1252 2	N	1	1 1	2
						1 9					
*01	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	153 1	1181 2	N	2	2 1	2
						2 9					
02	1204 N	1014	-0-	-190	-0-	114 1	898 2	N	2	2 1	2
						2 9					
03	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	146 1	1071 2	N	2	1 0	1 1
						2 9					2

PINON (OVERTHRUST)																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	2	N	1	1	0	1	1
							1	9								
*05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	144	1	1407	2	N	2	1	1		2
							2	9								
*06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	127	1	1109	2	N	1	1	1		2
							1	9								
*07		1426 N	1307	-0-	-119	-0-	136	1	1171	2	N	-0-	1	1		1
*08		1364 N	1270	-0-	-94	-0-	135	1	1134	2	N	1				2
							1	9								
*09		1230 N	1171	-0-	-59	-0-	133	1	1038	2	N	-0-	1	1		1
*10		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	159	1	1093	2	N	1				2
							1	9								
*11		1230 N	1200	-0-	-30	-0-	128	1	1072	2	N	-0-	1	1		1
*12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	144	1	1128	2	N	2	1	1		2
							2	9								
*01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	143	1	1103	2	N	1	2	1		1
							1	9								
02		1120 N	1018	-0-	-102	-0-	114	1	903	2	N	1	1	1		1
							1	9								
03		1271 N	1133	-0-	-138	-0-	136	1	995	2	N	2	1	1		2
							2	9								

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984																
*04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	82	1	740	2	N	1	1	1		1
							1	9								
*05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	74	1	727	2	N	-0-				1
*06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	80	1	697	2	N	1	1	1		1
							1	9								
*07		837 N	808	-0-	-29	-0-	84	1	724	2	N	-0-				1
*08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	82	1	694	2	N	-0-				1
*09		780 N	710	-0-	-70	-0-	81	1	628	2	N	1	1	1		1
							1	9								
*10		806 N	726	-0-	-80	-0-	92	1	634	2	N	-0-				1
*11		750 N	693	-0-	-57	-0-	74	1	618	2	N	1	1	1		1
							1	9								
*12		744 N	732	-0-	-12	-0-	83	1	649	2	N	-0-				1
*01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	N	1	1	1		1
							1	9								
02		644 N	595	-0-	-49	-0-	67	1	527	2	N	1	1	1		1
							1	9								
03		744 N	694	-0-	-50	-0-	83	1	610	2	N	1	1	1		1
							1	9								

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114																
*04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-				-0-
*05		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-				-0-
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
*07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
*08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
*09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-				-0-
*10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-				-0-
*12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
*01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

*04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	99 1	890 2	N	-0-	1 1	1
*05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	121 1	1180 2	N	-0-		1
*06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	112 1	976 2	N	1	1 1	1
*07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	115 1	996 2	N	2	1 1	2
*08		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	116 1	979 2	N	-0-		2
*09		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	116 1	906 2	N	-0-	1 1	1
*10		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	141 1	968 2	N	1		2
*11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	113 1	941 2	N	-0-	1 1	1
*12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	122 1	956 2	N	2	1 1	2
*01		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	122 1	939 2	N	1	1 1	2
	02	980 N	862	-0-	-118	-0-	97 1	764 2	N	1	1 1	2
	03	1085 N	957	-0-	-128	-0-	115 1	841 2	N	1	1 1	2
							1 9					

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222												

*04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	47 1	422 2	N	-0-		1
*05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	45 1	438 2	N	-0-		1
*06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	39 1	338 2	N	-0-		1
*07		465 N	372	-0-	-93	-0-	39 1	333 2	N	-0-		1
*08		434 N	364	-0-	-70	-0-	39 1	325 2	N	-0-		1
*09		390 N	331	-0-	-59	-0-	38 1	293 2	N	-0-	1 1	-0-
*10		372 N	356	-0-	-16	-0-	45 1	310 2	N	1		1
*11		360 N	306	-0-	-54	-0-	33 1	273 2	N	-0-	1 0	-0-
*12		341 N	338	-0-	-3	-0-	38 1	299 2	N	1		1
*01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	42 1	324 2	N	-0-		1
	02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	34 1	269 2	N	-0-		1
*03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	42 1	308 2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542												

*04		2850 X	1786	-0-	-1064	-0-	67 1	1715 2	Y	4		-0-
*05		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	79 1	1990 2	Y	2		2
*06		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	59 1	1492 2	Y	2		4
*07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	68 1	1737 2	Y	-0-	1 1	3
*08		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	79 1	1721 2	Y	-0-		3
*09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	83 1	1674 2	Y	3		-0-
*10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	95 1	1550 2	Y	4		4
*11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	108 1	1655 2	Y	-0-	1 1	3
*12		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	100 1	1638 2	Y	1	2 1	2
*01		1736 N	1612	-0-	-124	-0-	95 1	1516 2	Y	1		3
	02	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1088	1087 2	1 9	Y	1	2 1	2
	03	DLQ G-10	1431	-0-	1431	2519	1430 2	1 9	Y	1		3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-		10
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-		10
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-		10
*07	155 N	98	-0-	-57	-0-	10	1	88	2	N	-0-		10
*08	155 N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-		10
*09	120 N	90	-0-	-30	-0-	10	1	80	2	N	-0-		10
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-		10
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-		10
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-		10
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-		10
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-		10
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-		10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	65	1	632	2	N	-0-		1
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	N	-0-		1
*07	620 N	561	-0-	-59	-0-	58	1	503	2	N	-0-		1
*08	620 N	548	-0-	-72	-0-	58	1	490	2	N	-0-		1
*09	570 N	544	-0-	-26	-0-	62	1	482	2	N	-0-		1
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	2	N	-0-		1
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	-0-		1
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	N	-0-		1
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	515	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	54	1	429	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	64	1	470	2	N	1	1 1	1
						1	9						

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-	1 1	-0-
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	N	1		1
						1	9						
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	N	-0-		1
*07	713 N	609	-0-	-104	-0-	63	1	546	2	N	-0-		1
*08	651 N	597	-0-	-54	-0-	63	1	534	2	N	-0-		1
*09	600 N	556	-0-	-44	-0-	63	1	493	2	N	-0-		1
*10	620 N	602	-0-	-18	-0-	76	1	526	2	N	-0-		1
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	536	2	N	-0-		1
*12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	72	1	567	2	N	-0-		1
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	569	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	560 N	469	-0-	-91	-0-	53	1	415	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	71	1	522	2	N	1	1 1	1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 5433	PERF. 4982	-		5142						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	83	1	748	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	84	1	823	2	Y	-0-					1
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*07	713 N	701	-0-	-12	-0-	73	1	627	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*08	806 N	547	-0-	-259	-0-	58	1	489	2	Y	-0-					1
*09	720 N	640	-0-	-80	-0-	73	1	566	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*10	713 N	596	-0-	-117	-0-	76	1	520	2	Y	-0-					1
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	492	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*12	651 N	573	-0-	-78	-0-	65	1	508	2	Y	-0-					1
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	97	1	744	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	65	1	512	2	Y	-0-	1	1			1
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	504	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4266	-		4620						
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	57	1	785	2	Y	-0-					15
*05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	-0-					15
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	722	2	Y	1					16
						1	9									
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	Y	-0-	1	1			15
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	Y	-0-					15
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	54	1	721	2	Y	-0-					15
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	Y	-0-					15
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	2	Y	-0-					15
*12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	762	2	Y	-0-					15
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	2	Y	-0-					15
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-					15
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					15

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6296	-		6890						
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	1					1
						1	9									
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-					1
*07	434 N	396	-0-	-38	-0-	41	1	355	2	N	-0-					1
*08	434 N	385	-0-	-49	-0-	41	1	344	2	N	-0-					1
*09	390 N	354	-0-	-36	-0-	40	1	314	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	403 N	388	-0-	-15	-0-	49	1	339	2	N	-0-					-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	N	-0-					-0-
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	1					1
						1	9									
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	2	N	-0-					1
02	336 N	288	-0-	-48	-0-	32	1	256	2	N	-0-					1
03	465 N	316	-0-	-149	-0-	38	1	278	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	727 1	6535 2	N	5	2 0	6 1	7	
*05	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	744 1	7287 2	N	7	2 0	3 1	9	
*06	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	649 1	5673 2	N	5	5 1		9	
*07	7502 X	6706	-0-	-796	-0-	696 1	6003 2	N	6	5 1		10	
*08	7502 X	6638	-0-	-864	-0-	704 1	5932 2	N	2			12	
*09	7260 X	6166	-0-	-1094	-0-	701 1	5463 2	N	2	2 0	5 1	7	
*10	7130 X	6256	-0-	-874	-0-	794 1	5456 2	N	5	3 1		9	
*11	6480 X	6379	-0-	-101	-0-	682 1	5691 2	N	5	2 0	5 1	7	
*12	6696 X	6511	-0-	-185	-0-	736 1	5768 2	N	6	3 1		10	
*01	6634 X	6346	-0-	-288	-0-	728 1	5608 2	N	9	8 1		11	
02	5964 X	4914	-0-	-1050	-0-	552 1	4355 2	N	6	8 1		9	
03	6603 X	5652	-0-	-951	-0-	676 1	4966 2	N	9	2 0	5 1	11	

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	97 1	876 2	N	3	1 1		65
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	101 1	991 2	N	1			66
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	86 1	749 2	N	6	34 1		38
*07	992 N	926	-0-	-66	-0-	96 1	829 2	N	1	1 1		38
*08	961 N	935	-0-	-26	-0-	99 1	834 2	N	2			40
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	98 1	764 2	N	5	1 1		44
*10	930 N	895	-0-	-35	-0-	112 1	773 2	N	9			53
*11	900 N	790	-0-	-110	-0-	84 1	705 2	N	1	1 1		53
*12	899 N	854	-0-	-45	-0-	96 1	756 2	N	2			55
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	108 1	832 2	N	1	1 1		55
02	728 N	720	-0-	-8	-0-	81 1	637 2	N	2	2 1		55
03	868 N	836	-0-	-32	-0-	100 1	732 2	N	4	1 1		58

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*07	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
*10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	N	-0-					1
*05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	N	-0-					1
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	2	N	-0-					1
*07	620 N	541	-0-	-79	-0-	56	1	485	2	N	-0-					1
*08	558 N	530	-0-	-28	-0-	56	1	474	2	N	-0-					1
*09	510 N	493	-0-	-17	-0-	56	1	437	2	N	-0-					1
*10	527 N	506	-0-	-21	-0-	64	1	442	2	N	-0-					1
*11	510 N	491	-0-	-19	-0-	53	1	438	2	N	-0-					1
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	N	-0-					1
*01	496 N	393	-0-	-103	-0-	45	1	347	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	46	1	365	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	527 N	444	-0-	-83	-0-	53	1	391	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	N	1					1
						1	9									
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	355	2	N	-0-					1
*07	403 N	383	-0-	-20	-0-	40	1	343	2	N	-0-					1
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	2	N	-0-					1
*09	390 N	324	-0-	-66	-0-	37	1	287	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	361	2	N	-0-					-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	N	-0-					-0-
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	44	1	342	2	N	1					1
						1	9									
*01	403 N	388	-0-	-15	-0-	45	1	343	2	N	-0-					1
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	37	1	289	2	N	-0-					1
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	43	1	313	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
*05	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-			-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-			-0-
*07	93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-
*08	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-			-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			-0-
*11	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-			-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-
*06	120 N	61	-0-	-59	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
*07	124 N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
*08	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-			-0-
*09	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	N	-0-			-0-
*11	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
*01	93 N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	2	N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

*04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	82	1	1470	2	Y	-0-			-0-
*05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	77	1	1351	2	Y	-0-			-0-
*06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	71	1	1221	2	Y	1			1
						1	9							
*07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	2	Y	-0-			1
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	84	1	1241	2	Y	-0-			1
*09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	90	1	1260	2	Y	1			-0-
						1	9							
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	Y	1			1
						1	9							
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	115	1	1224	2	Y	-0-			1
*12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	118	1	1336	2	Y	-0-	1	1	-0-
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	114	1	1269	2	Y	1			1
						1	9							
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	1116 N	906	-0-	-210	-0-	906	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	70	1	631	2	N	1	1 1	1
							1	9						
*05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	621	2	N	-0-		1
*06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-		1
*07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	80	1	687	2	N	1	1 1	1
							1	9						
*08		620 N	545	-0-	-75	-0-	58	1	487	2	N	-0-		1
*09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	486	2	N	-0-		1
*10		775 N	581	-0-	-194	-0-	74	1	507	2	N	-0-		1
*11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	61	1	512	2	N	1	1 1	1
							1	9						
*12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	68	1	535	2	N	-0-		1
*01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	N	1	1 1	1
							1	9						
02		532 N	489	-0-	-43	-0-	55	1	433	2	N	1	1 1	1
							1	9						
03		589 N	551	-0-	-38	-0-	66	1	484	2	N	1	1 1	1
							1	9						

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344														

*04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	N	-0-		-0-
*05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	N	-0-		-0-
*06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-		-0-
*07		279 N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	2	N	-0-		-0-
*08		279 N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	2	N	-0-		-0-
*09		240 N	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	N	-0-		-0-
*10		248 N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	2	N	-0-		-0-
*11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-		-0-
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-		-0-
*01		248 N	237	-0-	-11	-0-	27	1	210	2	N	-0-		-0-
02		224 N	208	-0-	-16	-0-	23	1	185	2	N	-0-		-0-
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588														

*04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	44	1	447	2	Y	-0-		-0-
*05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	2	Y	-0-		-0-
*06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	431	2	Y	-0-		-0-
*07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	2	Y	-0-		-0-
*08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	Y	-0-		-0-
*09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	431	2	Y	-0-		-0-
*10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	Y	-0-		-0-
*11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	-0-		-0-
*12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	Y	-0-		-0-
*01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	Y	-0-		-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-		-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I)	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4380 X	3999	-0-	-381	-0-	400 1	3595 2	Y	4	1 0	3 1	125
						4 9						
*05	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	442 1	4331 2	Y	4	1 0	2 1	126
						4 9						
*06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	394 1	3443 2	Y	1	3 1		124
						1 9						
*07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	453 1	3907 2	Y	4	3 1		125
						4 9						
*08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	387 1	3260 2	Y	1			126
						1 9						
*09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	417 1	3247 2	Y	1	1 0	2 1	124
						1 9						
*10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	499 1	3427 2	Y	2	1 1		125
						2 9						
*11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	424 1	3538 2	Y	3	1 0	3 1	124
						3 9						
*12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	485 1	3805 2	Y	4	2 1		126
						4 9						
*01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	443 1	3409 2	Y	5	5 1		126
						6 9						
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	372 1	2934 2	Y	5	5 1		126
						6 9						
03	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	420 1	3083 2	Y	6	2 0	3 1	127
						7 9						

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	25 1	973 2	Y	-0-			1
*05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	27 1	972 2	Y	-0-			1
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	25 1	812 2	Y	-0-			1
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	23 1	874 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	23 1	822 2	Y	-0-			1
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	24 1	818 2	Y	-0-			1
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	21 1	776 2	Y	-0-			1
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	22 1	802 2	Y	-0-			1
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	23 1	753 2	Y	-0-			1
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	20 1	756 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	6 1	532 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	8 1	657 2	Y	-0-			1

PUNON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04		2850 X	2463	-0-	-387	-0-	34 1	2428 2	Y	1		-0-	
							1 9						
*05		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	39 1	2692 2	Y	1		1	
							1 9						
*06		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	33 1	2299 2	Y	-0-		1	
*07		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	38 1	2538 2	Y	-0-		1	
*08		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	37 1	2497 2	Y	-0-		1	
*09		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	34 1	2421 2	Y	1		-0-	
							1 9						
*10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	32 1	2263 2	Y	1		1	
							1 9						
*11		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	42 1	2369 2	Y	-0-		1	
*12		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	48 1	2425 2	Y	-0-		1	
*01		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	45 1	2391 2	Y	-0-		1	
02		1904 N	1440	-0-	-464	-0-	1440 2		Y	-0-		1	
*03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y	-0-		1	

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050													
*04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	72 1	1028 2	Y	1		-0-	
							1 9						
*05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	77 1	1046 2	Y	-0-		-0-	
*06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	71 1	974 2	Y	1		1	
							1 9						
*07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	75 1	1000 2	Y	-0-		1	
*08		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	75 1	994 2	Y	-0-		1	
*09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	70 1	972 2	Y	1		-0-	
							1 9						
*10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	75 1	1029 2	Y	1		1	
							1 9						
*11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	73 1	1015 2	Y	-0-		1	
*12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	83 1	1034 2	Y	-0-	1 1	-0-	
*01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	96 1	1265 2	Y	1		1	
							1 9						
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-	1 1	-0-	
*03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	512 2	1 9	Y	1		1	

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970													
*04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 2	Y	-0-		7	
*05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	-0-		7	
*06		60 N	27	-0-	-33	-0-	3 1	24 2	Y	-0-		7	
*07		62 N	21	-0-	-41	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		7	
*08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-		7	
*09		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		7	
*10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 2	Y	-0-		7	
*11		60 N	56	-0-	-4	-0-	6 1	50 2	Y	-0-		7	
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	Y	-0-		7	
*01		62 N	29	-0-	-33	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		7	
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	4 1	35 2	Y	-0-		7	
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		7	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	368	1	3307	2	N	3	1 0	3 1	4
						3	9							
*05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	392	1	3841	2	N	3	1 0	1 1	5
						3	9							
*06	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	341	1	2980	2	N	3	3 1		5
						3	9							
*07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	364	1	3139	2	N	3	3 1		5
						3	9							
*08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	362	1	3046	2	N	2			7
						2	9							
*09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	362	1	2820	2	N	1	1 0	3 1	4
						1	9							
*10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	422	1	2898	2	N	2	1 1		5
						2	9							
*11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	348	1	2901	2	N	3	1 0	3 1	4
						3	9							
*12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	378	1	2965	2	N	2	1 1		5
						2	9							
*01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	388	1	2988	2	N	5	4 1		6
						6	9							
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	312	1	2460	2	N	3	4 1		5
						3	9							
*03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	361	1	2655	2	N	5	1 0	3 1	6
						6	9							

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

*04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	19	1	879	2	Y	-0-			-0-
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	Y	-0-			-0-
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	711	2	Y	-0-			-0-
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	2	Y	-0-			-0-
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	720	2	Y	-0-			-0-
*09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	20	1	729	2	Y	-0-			-0-
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	777	2	Y	-0-			-0-
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-			-0-
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	753	2	Y	-0-			-0-
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	749	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST STATE 24				WELL #: 2420TT	RRCID -> 248378	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 4090	- 9522			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*04	3300 X	2969	-0-	-331	-0-	58 1	2910 2	Y	1		-0-	
						1 9					1	
*05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	57 1	2748 2	Y	1		1	
						1 9						
*06	2400 X	2281	-0-	-119	-0-	47 1	2234 2	Y	-0-		1	
*07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	54 1	2538 2	Y	-0-		1	
*08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	54 1	2511 2	Y	-0-		1	
*09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	50 1	2436 2	Y	1		-0-	
						1 9						
*10	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	49 1	2408 2	Y	1		1	
						1 9						
*11	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	51 1	2515 2	Y	-0-		1	
*12	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	57 1	2510 2	Y	-0-		1	
*01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	64 1	2540 2	Y	-0-		1	
02	1988 N	1297	-0-	-691	-0-	1297 2		Y	-0-		1	
03	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056 2		Y	-0-		1	

ALLISON				WELL #: 2127	RRCID -> 248390	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4180	- 4528		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	119 1	1068 2	N	-0-	1 1	1
*05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	114 1	1114 2	N	1		2
						1 9					
*06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	97 1	843 2	N	-0-	1 1	1
*07	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	108 1	935 2	N	2	1 1	2
						2 9					
*08	1085 N	983	-0-	-102	-0-	104 1	879 2	N	-0-		2
*09	930 N	904	-0-	-26	-0-	103 1	801 2	N	-0-	1 1	1
*10	1054 N	943	-0-	-111	-0-	120 1	823 2	N	-0-		1
*11	960 N	902	-0-	-58	-0-	96 1	805 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	113 1	882 2	N	1		2
						1 9					
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	111 1	852 2	N	-0-	1 1	1
02	840 N	764	-0-	-76	-0-	86 1	677 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	992 N	878	-0-	-114	-0-	105 1	771 2	N	2	1 1	2
						2 9					

WEST RANCH				WELL #: 2324	RRCID -> 248391	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 4470	PERF. 3986	- 4310		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	57 1	515 2	N	1	1 1	14
						1 9					
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	58 1	573 2	N	-0-		14
*06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	53 1	467 2	N	-0-		14
*07	589 N	542	-0-	-47	-0-	56 1	486 2	N	-0-		14
*08	558 N	518	-0-	-40	-0-	55 1	463 2	N	-0-		14
*09	510 N	487	-0-	-23	-0-	55 1	432 2	N	-0-		14
*10	527 N	512	-0-	-15	-0-	65 1	447 2	N	-0-		14
*11	510 N	493	-0-	-17	-0-	53 1	440 2	N	-0-		14
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	59 1	459 2	N	-0-		14
*01	527 N	514	-0-	-13	-0-	59 1	454 2	N	1	1 1	14
						1 9					
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	48 1	380 2	N	1	1 1	14
						1 9					
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	55 1	407 2	N	1	1 1	14
						1 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 3606 - 4730	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04		2520 X	2239	-0-	-281	-0-	142	1	2096	2	Y	1	-0-
*05		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	153	1	2163	2	Y	1	1
*06		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	147	1	2122	2	Y	-0-	1
*07		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	153	1	2155	2	Y	1	1
*08		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	154	1	2170	2	Y	-0-	1
*09		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	146	1	2091	2	Y	1	-0-
*10		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	140	1	1998	2	Y	1	1
*11		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	141	1	2036	2	Y	-0-	1
*12		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	142	1	1834	2	Y	1	1
*01		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	145	1	1982	2	Y	-0-	1
02		868 N	816	-0-	-52	-0-	815	2	1	9	Y	1	1
*03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-	1

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 3558 - 4686			
*04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	95	1	857	2	N	-0-	101
*05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	992	2	N	-0-	101
*06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	N	31	131
*07		992 N	958	-0-	-34	-0-	97	1	841	2	N	18	148
*08		961 N	934	-0-	-27	-0-	98	1	821	2	N	14	162
*09		930 N	865	-0-	-65	-0-	97	1	759	2	N	8	169
*10		961 N	909	-0-	-52	-0-	114	1	783	2	N	11	180
*11		900 N	876	-0-	-24	-0-	93	1	775	2	N	7	186
*12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	104	1	815	2	N	4	190
*01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	103	1	795	2	N	2	191
02		812 N	730	-0-	-82	-0-	82	1	647	2	N	1	191
03		930 N	818	-0-	-112	-0-	98	1	717	2	N	3	193

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5510 - 5630			
*04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	-0-	-0-
*05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	Y	-0-	-0-
*06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-	-0-
*07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-	-0-
*08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-	-0-
*09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	Y	-0-	-0-
*10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	-0-
*11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-	-0-
*12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	Y	-0-	-0-
*01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	Y	-0-	-0-
02		280 N	210	-0-	-70	-0-	210	2			Y	-0-	-0-
03		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-	-0-

PACIFIC (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	29 1	1441 2	Y	-0-	1 1	-0-
*05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	30 1	1480 2	Y	1		1
							1 9					
*06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	28 1	1383 2	Y	-0-		1
*07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	29 1	1422 2	Y	-0-		1
*08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	33 1	1402 2	Y	-0-		1
*09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	34 1	1348 2	Y	-0-	1 1	-0-
*10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	43 1	1358 2	Y	1		1
							1 9					
*11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	43 1	1296 2	Y	-0-	1 1	-0-
*12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	39 1	1230 2	Y	-0-		-0-
*01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	21 1	893 2	Y	1		1
							1 9					
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-	1 1	-0-
*03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820												
*04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	82 1	1711 2	Y	1		-0-
							1 9					
*05		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	87 1	1734 2	Y	1		1
							1 9					
*06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	78 1	1555 2	Y	-0-		1
*07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	85 1	1647 2	Y	-0-		1
*08		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	83 1	1613 2	Y	-0-		1
*09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	85 1	1492 2	Y	1		-0-
							1 9					
*10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	77 1	1541 2	Y	1		1
							1 9					
*11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	74 1	1506 2	Y	-0-		1
*12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	82 1	1490 2	Y	-0-		1
*01		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	77 1	1472 2	Y	-0-		1
02		868 N	736	-0-	-132	-0-	736 2		Y	-0-	1 1	-0-
03		930 N	892	-0-	-38	-0-	891 2	1 9	Y	1		1

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032												
*04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	55 1	700 2	Y	-0-		-0-
*05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	53 1	641 2	Y	-0-		-0-
*06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	49 1	588 2	Y	-0-		-0-
*07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	52 1	607 2	Y	-0-		-0-
*08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	55 1	639 2	Y	-0-		-0-
*09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	58 1	717 2	Y	-0-		-0-
*10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	54 1	661 2	Y	-0-		-0-
*11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	51 1	631 2	Y	-0-		-0-
*12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	57 1	627 2	Y	-0-		-0-
*01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	53 1	623 2	Y	-0-		-0-
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	173	1	1786	2	Y	1			-0-
						1	9							
*05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	172	1	1694	2	Y	1			1
						1	9							
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	157	1	1255	2	Y	-0-			1
*07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	169	1	1315	2	Y	-0-			1
*08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	167	1	1299	2	Y	-0-			1
*09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	145	1	1454	2	Y	1			-0-
						1	9							
*10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	149	1	1487	2	Y	1			1
						1	9							
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	137	1	1519	2	Y	-0-			1
*12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	154	1	1510	2	Y	-0-			1
*01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	146	1	1516	2	Y	-0-			1
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-			1
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

*04	2580 X	2345	-0-	-235	-0-	119	1	2226	2	Y	-0-	1	0	-0-
*05	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	124	1	2262	2	Y	1			1
						1	9							
*06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	113	1	2111	2	Y	-0-			1
*07	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	122	1	2207	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	120	1	2092	2	Y	1			2
						1	9							
*09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	118	1	2110	2	Y	-0-	2	1	-0-
*10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	120	1	2121	2	Y	1			1
						1	9							
*11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	112	1	2060	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	130	1	2075	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	128	1	2126	2	Y	-0-			1
02	1232 N	1128	-0-	-104	-0-	15	1	1112	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	17	1	1338	2	Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8850 X	8023	-0-	-827	-0-	296	1	7724	2	Y	3		-0-
						3	9						
*05	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	289	1	7429	2	Y	2		2
						2	9						
*06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	265	1	6761	2	Y	1		3
						1	9						
*07	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	262	1	6707	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
*08	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	313	1	6881	2	Y	-0-		3
*09	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	328	1	6945	2	Y	3		-0-
						3	9						
*10	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	429	1	7154	2	Y	3		3
						3	9						
*11	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	435	1	6808	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
*12	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	482	1	6943	2	Y	-0-	1 1	2
*01	7967 X	6996	-0-	-971	-0-	463	1	6532	2	Y	1		3
						1	9						
02	7196 X	5037	-0-	-2159	-0-	5037	2			Y	-0-	1 1	2
03	6324 X	5824	-0-	-500	-0-	5824	2			Y	-0-		2

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	599	2	N	-0-		19
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	590	2	N	-0-		19
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	549	2	N	-0-		19
*07	682 N	606	-0-	-76	-0-	63	1	543	2	N	-0-		19
*08	589 N	560	-0-	-29	-0-	59	1	501	2	N	-0-		19
*09	600 N	494	-0-	-106	-0-	56	1	438	2	N	-0-		19
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	83	1	572	2	N	-0-		19
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	75	1	629	2	N	-0-		19
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	82	1	643	2	N	-0-		19
*01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	81	1	627	2	N	1	1 1	19
						1	9						
02	644 N	424	-0-	-220	-0-	48	1	375	2	N	1	1 1	19
						1	9						
03	713 N	550	-0-	-163	-0-	66	1	482	2	N	2	1 1	20
						2	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 5900	-		6540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	99 1	1454 2	N	1		-0-
						1 9					
*05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	96 1	1342 2	N	1		1
						1 9					
*06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	86 1	1238 2	N	-0-		1
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	88 1	1232 2	N	-0-		1
*08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	92 1	1296 2	N	-0-		1
*09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	85 1	1216 2	N	1		-0-
						1 9					
*10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	88 1	1240 2	N	1		1
						1 9					
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	85 1	1216 2	N	-0-		1
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	94 1	1203 2	N	-0-		1
*01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	89 1	1206 2	N	-0-		1
02	532 N	469	-0-	-63	-0-	469 2		N	-0-	1 1	-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	N	1		1
WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6816	-		7124	
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	54 1	485 2	N	-0-		1
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	51 1	503 2	N	-0-		1
*06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43 1	377 2	N	-0-		1
*07	558 N	482	-0-	-76	-0-	50 1	432 2	N	-0-		1
*08	496 N	451	-0-	-45	-0-	48 1	403 2	N	-0-		1
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	48 1	373 2	N	-0-		1
*10	496 N	441	-0-	-55	-0-	56 1	385 2	N	-0-		1
*11	450 N	414	-0-	-36	-0-	44 1	370 2	N	-0-		1
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	51 1	402 2	N	-0-		1
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	51 1	389 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	39 1	310 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	48 1	355 2	N	-0-		1
WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 6498	-		7905	
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2717S	RRCID -> 248621	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 6186	- 6750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	62 1	1942 2	N	1			-0-
						1 9						
*05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	70 1	2099 2	N	1			1
						1 9						
*06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	72 1	2158 2	N	-0-			1
*07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	73 1	2117 2	N	-0-			1
*08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	76 1	2200 2	N	-0-			1
*09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	77 1	2330 2	N	1			-0-
						1 9						
*10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	76 1	2279 2	N	1			1
						1 9						
*11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	66 1	2005 2	N	-0-			1
*12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	79 1	2157 2	N	-0-			1
*01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	78 1	2260 2	N	-0-			1
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			1
*03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 2315	RRCID -> 248751	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2390	- 4886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	112 1	1010 2	N	1	1 1		98
						1 9						
*05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	114 1	1119 2	N	-0-			98
*06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	131 1	1146 2	N	1	1 1		98
						1 9						
*07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	121 1	1048 2	N	2	1 1		99
						2 9						
*08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	118 1	990 2	N	-0-			99
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	118 1	918 2	N	-0-	1 1		98
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	135 1	930 2	N	1	1 1		98
						1 9						
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	131 1	1092 2	N	1	1 1		98
						1 9						
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	117 1	918 2	N	2	1 1		99
						2 9						
*01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	125 1	962 2	N	2	2 1		99
						2 9						
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	89 1	699 2	N	2	2 1		99
						2 9						
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	113 1	829 2	N	2	1 0	1 1	99
						2						

PACIFIC (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	84 1	3337 2	N	2			-0-
*05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	2 9	86 1	N	1			1
*06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	1 9	77 1	N	-0-			1
*07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	84 1	3170 2	N	1	1 1		1
*08	3100 N	3182	-0-	82	82	1 9	82 1	N	-0-			1
*09	3000 N	3071	-0-	71	153	77 1	2993 2	N	1			-0-
*10	3100 N	3032	-0-	-68	85	1 9	77 1	N	1			1
*11	2938 N	2853	-0-	-85	-0-	71 1	2782 2	N	-0-			1
*12	3100 N	3255	-0-	155	155	91 1	3163 2	N	1	1 1		1
*01	3100 N	3203	-0-	103	258	1 9	85 1	N	-0-			1
*02	2321 N	2063	-0-	-258	-0-	2062 2	1 9	N	1	1 1		1
03	1116 N	922	-0-	-194	-0-	922 2		N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008												
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
*07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
*08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
*09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770												
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	20 1	765 2	Y	-0-			-0-
*05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	20 1	717 2	Y	-0-			-0-
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	19 1	630 2	Y	-0-			-0-
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	22 1	732 2	Y	-0-			-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	17 1	542 2	Y	-0-			-0-
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	15 1	495 2	Y	-0-			-0-
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	17 1	588 2	Y	-0-			-0-
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	15 1	520 2	Y	-0-			-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13 1	402 2	Y	-0-			-0-
*01	589 N	510	-0-	-79	-0-	15 1	495 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4670 - 6066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

*04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	78 1	1518 2	Y	1				-0-
							1 9							
*05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	72 1	1384 2	Y	-0-				-0-
*06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	59 1	997 2	Y	1				1
							1 9							
*07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	69 1	1183 2	Y	-0-				1
*08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	79 1	1153 2	Y	-0-				1
*09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	80 1	1235 2	Y	1				-0-
							1 9							
*10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	95 1	1182 2	Y	1				1
							1 9							
*11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	112 1	1301 2	Y	-0-				1
*12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	93 1	1160 2	Y	-0-	1	1		-0-
*01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	103 1	1249 2	Y	1				1
							1 9							
02		1036 N	793	-0-	-243	-0-	793 2		Y	-0-	1	1		-0-
03		992 N	959	-0-	-33	-0-	959 2		Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7250 - 7858				

*04		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	69 1	2384 2	N	1				-0-
							1 9							
*05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	69 1	2289 2	N	1				1
							1 9							
*06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	64 1	2167 2	N	-0-				1
*07		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	68 1	2261 2	N	-0-				1
*08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	68 1	2245 2	N	-0-				1
*09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	64 1	2157 2	N	1				-0-
							1 9							
*10		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	63 1	2098 2	N	1				1
							1 9							
*11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	71 1	2392 2	N	-0-				1
*12		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	78 1	2444 2	N	-0-				1
*01		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	74 1	2420 2	N	-0-				1
02		1540 N	1532	-0-	-8	-0-	1532 2		N	-0-				1
03		1705 N	1346	-0-	-359	-0-	1346 2		N	-0-				1

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 4532 - 4799				

*04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-				-0-
*05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-				-0-
*06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-				-0-
*07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-				-0-
*08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-				-0-
*09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-				-0-
*10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-				-0-
*11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-				-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
*01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-				-0-
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-			3
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	N	-0-			3
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-			3
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-			3
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	N	-0-			3
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-			3
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-			3
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-			3
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-			3
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-			3
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			3
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	-0-			-0-
*05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-			-0-
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-			-0-
*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	Y	-0-			-0-
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-			-0-
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	Y	-0-			-0-
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	-0-			-0-
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	-0-			-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	2	Y	-0-			-0-
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	446	-0-	-114	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON 4		WELL #:		303	RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*04	3780 X	2829	-0-	-951	-0-	139	1	2689	2	Y	1		-0-
						1	9						
*05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	139	1	2651	2	Y	1		1
						1	9						
*06	2610 X	2324	-0-	-286	-0-	113	1	2211	2	Y	-0-		1
*07	2697 X	2683	-0-	-14	-0-	130	1	2553	2	Y	-0-		1
*08	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	150	1	2527	2	Y	-0-		1
*09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	159	1	2423	2	Y	1		-0-
						1	9						
*10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	184	1	2274	2	Y	1		1
						1	9						
*11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	212	1	2456	2	Y	-0-		1
*12	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	186	1	2304	2	Y	-0-		1
*01	2418 X	1943	-0-	-475	-0-	140	1	1803	2	Y	-0-		1
02	2184 X	1447	-0-	-737	-0-	1446	2	1	9	Y	1	1 1	1
03	2139 X	1901	-0-	-238	-0-	1901	2			Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		2618TT	RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	N	-0-	1 1	-0-
*05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	446	2	N	1		1
						1	9						
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	2	N	-0-	1 1	-0-
*07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	N	1		1
						1	9						
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-		1
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	N	-0-		1
*10	527 N	479	-0-	-48	-0-	61	1	418	2	N	-0-		1
*11	420 N	384	-0-	-36	-0-	41	1	343	2	N	-0-		1
*12	465 N	404	-0-	-61	-0-	46	1	358	2	N	-0-		1
*01	465 N	397	-0-	-68	-0-	46	1	350	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	36	1	284	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	43	1	317	2	N	-0-		1

ALLISON RANCH		WELL #:		303	RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	1		-0-
						1	9						
*05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	2	Y	-0-		-0-
*06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	74	1	1422	2	Y	1		1
						1	9						
*07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-		1
*08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	96	1	1601	2	Y	-0-		1
*09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	1555	2	Y	1		-0-
						1	9						
*10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	122	1	1482	2	Y	1		1
						1	9						
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	140	1	1590	2	Y	-0-		1
*12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	146	1	1770	2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	153	1	1853	2	Y	1		1
						1	9						
02	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			Y	-0-	1 1	-0-
03	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	1331	2	1	9	Y	1		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-		4
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-		4
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-		4
*07	186 N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	2	N	-0-		4
*08	186 N	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	2	N	-0-		4
*09	180 N	142	-0-	-38	-0-	16	1	126	2	N	-0-		4
*10	155 N	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	2	N	-0-		4
*11	150 N	141	-0-	-9	-0-	15	1	126	2	N	-0-	1 0	3
*12	155 N	149	-0-	-6	-0-	17	1	131	2	N	1		4
						1	9						
*01	155 N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	N	-0-		4
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	14	1	108	2	N	-0-		4
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	2	N	-0-		4

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	16	1	625	2	Y	-0-		-0-
*05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	2	Y	-0-		-0-
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	14	1	526	2	Y	-0-		-0-
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	666	2	Y	-0-		-0-
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	20	1	750	2	Y	-0-		-0-
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	24	1	936	2	Y	-0-		-0-
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	Y	-0-		-0-
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	27	1	1038	2	Y	-0-		-0-
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	29	1	1018	2	Y	-0-		-0-
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	26	1	944	2	Y	-0-		-0-
02	784 N	490	-0-	-294	-0-	490	2			Y	-0-		-0-
03	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	2			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	72	1	648	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	75	1	733	2	N	-0-		1
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	565	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*07	744 N	673	-0-	-71	-0-	70	1	602	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*08	713 N	652	-0-	-61	-0-	69	1	583	2	N	-0-		1
*09	630 N	608	-0-	-22	-0-	69	1	538	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	95	1	656	2	N	-0-		1
*11	630 N	607	-0-	-23	-0-	65	1	541	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-		1
*01	744 N	633	-0-	-111	-0-	73	1	559	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	57	1	453	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	651 N	568	-0-	-83	-0-	68	1	499	2	N	1	1 1	1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	61 1	551 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	62 1	610 2	N	-0-			1
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	45 1	391 2	N	-0-			1
*07	620 N	581	-0-	-39	-0-	60 1	521 2	N	-0-			1
*08	589 N	578	-0-	-11	-0-	61 1	517 2	N	-0-			1
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	58 1	453 2	N	-0-			1
*10	589 N	513	-0-	-76	-0-	65 1	448 2	N	-0-			1
*11	570 N	457	-0-	-113	-0-	49 1	408 2	N	-0-			1
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	60 1	467 2	N	-0-			1
*01	527 N	516	-0-	-11	-0-	59 1	456 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	37 1	294 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	57 1	417 2	N	-0-			1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	129 1	1164 2	N	-0-	1 1		1
*05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	132 1	1295 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	122 1	1064 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*07	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	127 1	1093 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*08	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	121 1	1018 2	N	-0-			2
*09	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	127 1	986 2	N	-0-	1 1		1
*10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	146 1	1006 2	N	1			2
						1 9						
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	126 1	1049 2	N	-0-	1 1		1
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	132 1	1034 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	135 1	1041 2	N	2	2 1		2
						2 9						
02	1092 N	922	-0-	-170	-0-	104 1	817 2	N	1	1 1		2
						1 9						
03	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	123 1	905 2	N	1	1 1		2
						1 9						

PUNON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-	1	0	-0-
*05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	N	1			1
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-			1
*07	465 N	436	-0-	-29	-0-	45	1	391	2	N	-0-			1
*08	465 N	431	-0-	-34	-0-	46	1	385	2	N	-0-			1
*09	420 N	402	-0-	-18	-0-	46	1	356	2	N	-0-			1
*10	434 N	422	-0-	-12	-0-	54	1	368	2	N	-0-			1
*11	420 N	412	-0-	-8	-0-	44	1	368	2	N	-0-	1	1	-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	N	1			1
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	N	1	1	1	1
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	38	1	299	2	N	1	1	1	1
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	44	1	326	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932														
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-			1
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	N	-0-			1
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-			1
*07	651 N	586	-0-	-65	-0-	61	1	525	2	N	-0-			1
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	N	-0-			1
*09	390 N	350	-0-	-40	-0-	40	1	310	2	N	-0-			1
*10	589 N	478	-0-	-111	-0-	61	1	417	2	N	-0-			1
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	2	N	-0-			1
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	-0-			1
*01	465 N	391	-0-	-74	-0-	45	1	345	2	N	1	1	1	1
02	532 N	309	-0-	-223	-0-	35	1	274	2	N	-0-			1
03	434 N	250	-0-	-184	-0-	30	1	220	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118														
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	712	2	N	1	1	1	38
*05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	83	1	817	2	N	-0-			38
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	1	1	1	38
*07	806 N	770	-0-	-36	-0-	80	1	689	2	N	1	1	1	38
*08	806 N	766	-0-	-40	-0-	81	1	685	2	N	-0-			38
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	638	2	N	17	1	1	54
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	104	1	714	2	N	10			64
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	N	2	1	1	65
*12	775 N	713	-0-	-62	-0-	80	1	627	2	N	5			70
*01	837 N	615	-0-	-222	-0-	71	1	544	2	N	-0-	1	1	69
02	812 N	723	-0-	-89	-0-	81	1	640	2	N	2	1	1	70
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	76	1	555	2	N	9	1	1	78

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 5598 - 5692					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6162 - 6790							
*04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	99	1	892	2	N	-0-	1	1			1
*05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	99	1	969	2	N	-0-					1
*06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	79	1	692	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07		1023 N	904	-0-	-119	-0-	94	1	809	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08		961 N	860	-0-	-101	-0-	91	1	768	2	N	1					2
							1	9									
*09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	N	-0-	1	1			1
*10		899 N	741	-0-	-158	-0-	94	1	647	2	N	-0-					1
*11		840 N	713	-0-	-127	-0-	76	1	636	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12		806 N	745	-0-	-61	-0-	84	1	661	2	N	-0-					1
*01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	658	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02		672 N	616	-0-	-56	-0-	69	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03		744 N	690	-0-	-54	-0-	83	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 9202 - 9305							
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	150 N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	-0-			-0-
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-			-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			-0-
*07	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-			-0-
*08	155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-
*09	150 N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	2	N	-0-			-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-			-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-			-0-
*12	155 N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	N	-0-			-0-
*01	155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	14	1	110	2	N	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	2	N	-0-	1	1	1
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	758	2	N	1	1	1	1
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	N	1	1	1	1
*07	775 N	715	-0-	-60	-0-	74	1	640	2	N	1	1	1	1
*08	744 N	651	-0-	-93	-0-	69	1	582	2	N	-0-			1
*09	660 N	566	-0-	-94	-0-	64	1	501	2	N	1	1	1	1
*10	713 N	560	-0-	-153	-0-	71	1	489	2	N	-0-			1
*11	630 N	548	-0-	-82	-0-	59	1	489	2	N	-0-			1
*12	589 N	554	-0-	-35	-0-	63	1	491	2	N	-0-			1
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	N	1	1	1	1
02	504 N	383	-0-	-121	-0-	43	1	339	2	N	1	1	1	1
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

*04	120 N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-			-0-
*06	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-			-0-
*09	120 N	74	-0-	-46	-0-	8	1	66	2	N	-0-			-0-
*10	124 N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	2	N	-0-			-0-
*11	90 N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-			-0-
*01	93 N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	2	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	-0-		1
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	45	1	445	2	N	-0-		1
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-		1
*07	527 N	425	-0-	-102	-0-	44	1	381	2	N	-0-		1
*08	434 N	422	-0-	-12	-0-	45	1	377	2	N	-0-		1
*09	420 N	395	-0-	-25	-0-	45	1	350	2	N	-0-	1 0	-0-
*10	434 N	419	-0-	-15	-0-	53	1	365	2	N	1		1
						1	9						
*11	420 N	413	-0-	-7	-0-	44	1	369	2	N	-0-	1 0	-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	384	2	N	1		1
						1	9						
*01	434 N	429	-0-	-5	-0-	49	1	379	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	39	1	310	2	N	-0-		1
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	46	1	341	2	N	-0-		1

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

*04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	337	1	3032	2	N	3	1 0	3 1	4
						3	9							
*05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3446	2	N	2	1 0	1 1	4
						2	9							
*06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	327	1	2860	2	N	2	2 1		4
						2	9							
*07	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	335	1	2893	2	N	4	3 1		5
						4	9							
*08	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	332	1	2797	2	N	1			6
						1	9							
*09	3210 X	2868	-0-	-342	-0-	326	1	2541	2	N	1	1 0	2 1	4
						1	9							
*10	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	381	1	2619	2	N	1	1 1		4
						1	9							
*11	3180 X	2899	-0-	-281	-0-	310	1	2586	2	N	3	1 0	3 1	3
						3	9							
*12	3224 X	3014	-0-	-210	-0-	341	1	2670	2	N	3	1 1		5
						3	9							
*01	3131 X	2988	-0-	-143	-0-	343	1	2641	2	N	4	4 1		5
						4	9							
02	2716 X	2459	-0-	-257	-0-	276	1	2179	2	N	4	4 1		5
						4	9							
03	3007 X	2777	-0-	-230	-0-	332	1	2441	2	N	4	1 0	3 1	5
						4	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 4501	RRCID -> 249730	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 5210	- 5873		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	65 1	1749 2	Y	1			-0-
						1 9						
*05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	66 1	1734 2	Y	1			1
						1 9						
*06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	60 1	1595 2	Y	-0-			1
*07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	63 1	1684 2	Y	-0-			1
*08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	71 1	1642 2	Y	-0-			1
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	75 1	1573 2	Y	1			-0-
						1 9						
*10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	92 1	1575 2	Y	1			1
						1 9						
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	98 1	1567 2	Y	-0-			1
*12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	92 1	1578 2	Y	-0-	1 1		-0-
*01	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	94 1	1564 2	Y	1			1
						1 9						
02	1288 N	1032	-0-	-256	-0-	1032 2		Y	-0-	1 1		-0-
*03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8033	RRCID -> 249731	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 6996	- 7384		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	542 1	4869 2	N	4	2 0	4 1	6
						4 9						
*05	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	543 1	5316 2	N	4	2 0	2 1	6
						4 9						
*06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	526 1	4599 2	N	4	4 1		6
						4 9						
*07	5580 X	5205	-0-	-375	-0-	540 1	4659 2	N	5	4 1		7
						6 9						
*08	5580 X	5032	-0-	-548	-0-	534 1	4496 2	N	2			9
						2 9						
*09	5400 X	4583	-0-	-817	-0-	521 1	4059 2	N	3	2 0	4 1	6
						3 9						
*10	5301 X	4583	-0-	-718	-0-	582 1	3998 2	N	3	2 1		7
						3 9						
*11	5130 X	4421	-0-	-709	-0-	473 1	3944 2	N	4	2 0	4 1	5
						4 9						
*12	5208 X	4582	-0-	-626	-0-	518 1	4060 2	N	4	2 1		7
						4 9						
*01	5022 X	4465	-0-	-557	-0-	512 1	3946 2	N	6	6 1		7
						7 9						
02	4284 X	3575	-0-	-709	-0-	401 1	3168 2	N	5	5 1		7
						6 9						
03	4588 X	4078	-0-	-510	-0-	488 1	3582 2	N	7	2 0	4 1	8
						8 9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	230 1	2066 2	Y	1	1 1		2
*05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	217 1	2128 2	Y	3	1 0	1 1	3
*06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	176 1	1542 2	Y	-0-	1 1		2
*07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	192 1	1660 2	Y	2	1 1		3
*08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	186 1	1570 2	Y	-0-			3
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	187 1	1461 2	Y	1	1 0	1 1	2
*10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	220 1	1509 2	Y	2	1 1		3
*11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	177 1	1479 2	Y	2	1 0	2 1	2
*12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	201 1	1573 2	Y	2	1 1		3
*01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	199 1	1536 2	Y	2	2 1		3
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	159 1	1251 2	Y	2	2 1		3
*03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	191 1	1405 2	Y	2	1 0	1 1	3

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	70 1	631 2	N	-0-			-0-
*05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	71 1	697 2	N	1			1
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64 1	559 2	N	-0-			1
*07	713 N	635	-0-	-78	-0-	66 1	569 2	N	-0-			1
*08	682 N	622	-0-	-60	-0-	66 1	556 2	N	-0-			1
*09	630 N	581	-0-	-49	-0-	66 1	515 2	N	-0-			1
*10	620 N	612	-0-	-8	-0-	78 1	534 2	N	-0-			1
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	66 1	547 2	N	1	1 1		1
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	73 1	570 2	N	-0-			1
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	73 1	559 2	N	1	1 1		1
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	56 1	439 2	N	1	1 1		1
03	651 N	569	-0-	-82	-0-	68 1	501 2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	N	4	1 1	111
						4	9						
*05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	73	1	720	2	N	17		128
						19	9						
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	7	1 1	134
						8	9						
*07	744 N	679	-0-	-65	-0-	69	1	596	2	N	13	1 1	146
						14	9						
*08	713 N	651	-0-	-62	-0-	68	1	572	2	N	10		156
						11	9						
*09	630 N	605	-0-	-25	-0-	68	1	526	2	N	10		166
						11	9						
*10	682 N	578	-0-	-104	-0-	72	1	495	2	N	10		176
						11	9						
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	750	2	N	9	1 1	184
						10	9						
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	101	1	792	2	N	7	150 1	41
						8	9						
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	67	1	517	2	N	9	1 1	49
						10	9						
02	784 N	441	-0-	-343	-0-	49	1	389	2	N	3	1 1	51
						3	9						
03	868 N	516	-0-	-352	-0-	60	1	438	2	N	16	1 1	66
						18	9						

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

*04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	194	1	1742	2	N	2	1 0	2 1	2
						2	9							
*05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	207	1	2030	2	N	2	1 0	1 1	2
						2	9							
*06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	180	1	1569	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*07	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	194	1	1674	2	N	3	2 1		3
						3	9							
*08	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	194	1	1632	2	N	-0-			3
*09	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	188	1	1465	2	N	1	1 0	1 1	2
						1	9							
*10	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	219	1	1506	2	N	2	1 1		3
						2	9							
*11	1770 N	1572	-0-	-198	-0-	168	1	1402	2	N	2	1 0	2 1	2
						2	9							
*12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	193	1	1510	2	N	2	1 1		3
						2	9							
*01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	190	1	1462	2	N	2	2 1		3
						2	9							
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	221	1	1747	2	N	2	2 1		3
						2	9							
03	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	183	1	1342	2	N	2	1 0	1 1	3
						2	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	252	1	2267	2	N	2	1 0	2 1	3
						2	9							
*05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	263	1	2575	2	N	2	1 0	1 1	3
						2	9							
*06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	236	1	2061	2	N	2	2 1		3
						2	9							
*07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	247	1	2134	2	N	3	2 1		4
						3	9							
*08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	248	1	2085	2	N	-0-			4
*09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	247	1	1923	2	N	2	1 0	2 1	3
						2	9							
*10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	290	1	1993	2	N	1	1 1		3
						1	9							
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	209	1	1743	2	N	3	1 0	2 1	3
						3	9							
*12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	265	1	2080	2	N	2	1 1		4
						2	9							
*01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	268	1	2065	2	N	3	3 1		4
						3	9							
02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	292	1	2305	2	N	2	3 1		3
						2	9							
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	255	1	1873	2	N	4	1 0	2 1	4
						4	9							

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

*04	450 N	436	-0-	-14	-0-	44	1	392	2	N	-0-			1
*05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	2	N	-0-			1
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	-0-			1
*07	465 N	357	-0-	-108	-0-	37	1	320	2	N	-0-			1
*08	403 N	322	-0-	-81	-0-	34	1	288	2	N	-0-			1
*09	330 N	283	-0-	-47	-0-	32	1	251	2	N	-0-	1 0		-0-
*10	372 N	276	-0-	-96	-0-	35	1	240	2	N	1			1
						1	9							
*11	300 N	250	-0-	-50	-0-	27	1	223	2	N	-0-	1 0		-0-
*12	279 N	245	-0-	-34	-0-	28	1	217	2	N	-0-			-0-
*01	279 N	216	-0-	-63	-0-	25	1	191	2	N	-0-			-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	19	1	147	2	N	-0-			-0-
03	248 N	139	-0-	-109	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			15
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			15
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			15
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			15
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			15
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			15
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			15
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-			15
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			15
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			15
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			15
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-			15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
*01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

*04	10020 X	8587	-0-	-1433	-0-	326	1	8258	2	Y	3		-0-
*05	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	331	1	8227	2	Y	2		2
*06	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	293	1	7198	2	Y	2		4
*07	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	305	1	7499	2	Y	-0-	1 1	3
*08	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	351	1	7423	2	Y	-0-		3
*09	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	374	1	7443	2	Y	3		-0-
*10	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	460	1	7436	2	Y	3		3
*11	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	482	1	7307	2	Y	1	1 1	3
*12	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	462	1	7481	2	Y	-0-	1 1	2
*01	8246 X	7740	-0-	-506	-0-	460	1	7279	2	Y	1		3
02	7448 X	5382	-0-	-2066	-0-	5382	2		Y	-0-	1 1		2
03	6665 X	6474	-0-	-191	-0-	6474	2		Y	-0-			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH				WELL #: 5088	RRCID -> 249920	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6574	- 8022	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4056	RRCID -> 249922	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 7420	- 9596	
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	38 1	339 2	N	-0-	1 1
*05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	37 1	359 2	N	-0-	
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	33 1	293 2	N	-0-	
*07	403 N	327	-0-	-76	-0-	34 1	293 2	N	-0-	
*08	341 N	323	-0-	-18	-0-	34 1	288 2	N	1	1
						1 9				
*09	330 N	302	-0-	-28	-0-	34 1	268 2	N	-0-	1 1
*10	341 N	315	-0-	-26	-0-	40 1	275 2	N	-0-	
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33 1	279 2	N	-0-	
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	35 1	277 2	N	1	1
						1 9				
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36 1	274 2	N	-0-	1 1
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	29 1	226 2	N	-0-	
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	34 1	247 2	N	1	1
						1 9				

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 508	RRCID -> 249993	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 6844	- 7505	
*04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	26 1	1612 2	Y	1	-0-
						1 9				
*05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	28 1	1670 2	Y	-0-	-0-
*06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	23 1	1375 2	Y	1	1
						1 9				
*07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	27 1	1576 2	Y	-0-	1
*08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	26 1	1530 2	Y	-0-	1
*09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	25 1	1488 2	Y	1	-0-
						1 9				
*10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	22 1	1335 2	Y	1	1
						1 9				
*11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	25 1	1491 2	Y	-0-	1
*12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	28 1	1494 2	Y	-0-	1 1
*01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	25 1	1428 2	Y	1	1
						1 9				
02	1204 N	877	-0-	-327	-0-	877 2		Y	-0-	1 1
03	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON		WELL #:		2123	RRCID ->	249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	3448 - 4821		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	112	1	1005	2	N	-0-	1	1	1
*05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	114	1	1112	2	N	-0-			1
*06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	100	1	874	2	N	1	1	1	1
*07	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	104	1	898	2	N	2	1	1	2
*08	1085 N	993	-0-	-92	-0-	105	1	888	2	N	-0-			2
*09	990 N	926	-0-	-64	-0-	105	1	821	2	N	-0-	1	1	1
*10	992 N	958	-0-	-34	-0-	122	1	836	2	N	-0-			1
*11	960 N	935	-0-	-25	-0-	100	1	834	2	N	1	1	1	1
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	119	1	929	2	N	1			2
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	N	1	1	1	2
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	84	1	660	2	N	1	1	1	2
03	1054 N	900	-0-	-154	-0-	108	1	791	2	N	1	1	1	2

WEST RANCH		WELL #:		5096	RRCID ->	249997	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	5120 - 7634		
*04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	29	1	829	2	Y	-0-			-0-
*05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	-0-			-0-
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	22	1	638	2	Y	-0-			-0-
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	2	Y	-0-			-0-
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	29	1	715	2	Y	-0-			-0-
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	Y	-0-			-0-
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	Y	-0-			-0-
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	2	Y	-0-			-0-
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-			-0-
*01	744 N	689	-0-	-55	-0-	36	1	653	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	469	-0-	-119	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		7033	RRCID ->	249999	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4494 - 6554		
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-			-0-
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-			-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-			-0-
*07	217 N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	2	N	-0-			-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	2	N	-0-			-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	N	-0-			-0-
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	N	-0-			-0-
*11	210 N	204	-0-	-6	-0-	22	1	182	2	N	-0-			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-			-0-
*01	217 N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	2	N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	22	1	172	2	N	-0-			-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4094	-		4678	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	102 1	915 2	N	12	1 1	89
						13 9					
*05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	107 1	1046 2	N	9	70 1	28
						10 9					
*06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	92 1	804 2	N	6	1 1	33
						7 9					
*07	1085 N	980	-0-	-105	-0-	101 1	869 2	N	9	1 1	41
						10 9					
*08	1023 N	939	-0-	-84	-0-	98 1	829 2	N	11		52
						12 9					
*09	900 N	854	-0-	-46	-0-	97 1	755 2	N	2	1 1	53
						2 9					
*10	992 N	914	-0-	-78	-0-	115 1	790 2	N	8		61
						9 9					
*11	900 N	879	-0-	-21	-0-	93 1	777 2	N	8	1 1	68
						9 9					
*12	868 N	864	-0-	-4	-0-	97 1	761 2	N	5		73
						6 9					
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	104 1	802 2	N	5	1 1	77
						6 9					
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	84 1	663 2	N	4	1 1	80
						4 9					
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	98 1	723 2	N	11	1 1	90
						12 9					

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3252	-		4326	
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	140 2	N	-0-		-0-
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18 1	172 2	N	-0-		-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	140 2	N	-0-		-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22 1	188 2	N	-0-		-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35 1	294 2	N	-0-		-0-
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	137 2	N	-0-		-0-
*10	217 N	184	-0-	-33	-0-	23 1	161 2	N	-0-		-0-
*11	270 N	184	-0-	-86	-0-	20 1	164 2	N	-0-		-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22 1	170 2	N	-0-		-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22 1	170 2	N	-0-		-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	18 1	140 2	N	-0-		-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	21 1	155 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 7596	PERF. 7020	-		7400	
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	Y	-0-		-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-		-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y	-0-		-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-		-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	Y	-0-		-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	Y	-0-		-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342	COMPL. DATE 11/13/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5403	-	5972		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	197	1	N	3	1	0	4
						3	9					
*05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	202	1	N	2	1	0	4
						2	9					
*06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	174	1	N	2	2	1	4
						2	9					
*07	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	191	1	N	2	2	1	4
						2	9					
*08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	186	1	N	1			5
						1	9					
*09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	175	1	N	1	1	0	3
						1	9					
*10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	176	1	N	2	1	1	4
						2	9					
*11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	174	1	N	2	1	0	3
						2	9					
*12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	200	1	N	3	1	1	5
						3	9					
*01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	182	1	N	4	4	1	5
						4	9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	1	0	5

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3098	-	4240		
*04	3360 X	3097	-0-	-263	-0-	310	1	N	3	1	0	108
						3	9					
*05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	375	1	N	20	1	0	125
						22	9					
*06	3300 X	3217	-0-	-83	-0-	329	1	N	12	117	1	20
						13	9					
*07	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	341	1	N	18	3	1	35
						20	9					
*08	3596 X	3300	-0-	-296	-0-	348	1	N	18			53
						20	9					
*09	3480 X	2986	-0-	-494	-0-	338	1	N	10	1	0	60
						11	9					
*10	3596 X	3240	-0-	-356	-0-	409	1	N	16	1	1	75
						18	9					
*11	3210 X	3057	-0-	-153	-0-	326	1	N	14	1	0	85
						15	9					
*12	3317 X	3222	-0-	-95	-0-	363	1	N	11	1	1	95
						12	9					
*01	3286 X	3161	-0-	-125	-0-	362	1	N	11	4	1	102
						12	9					
02	2940 X	2545	-0-	-395	-0-	285	1	N	11	4	1	109
						12	9					
03	3255 X	3187	-0-	-68	-0-	380	1	N	13	1	0	119
						14	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 4504	RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5804	- 6360	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	2760 X	2477	-0-	-283	-0-	79	1 2397	2 Y	1			-0-
						1	9					
*05	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	78	1 2333	2 Y	1			1
						1	9					
*06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	66	1 2034	2 Y	-0-			1
*07	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	74	1 2273	2 Y	-0-			1
*08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	83	1 2197	2 Y	-0-			1
*09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	91	1 2179	2 Y	1			-0-
						1	9					
*10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1 2089	2 Y	1			1
						1	9					
*11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	114	1 2077	2 Y	-0-			1
*12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1 2154	2 Y	-0-			1
*01	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	109	1 2064	2 Y	-0-			1
02	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2	Y	-0-	1 1		-0-
03	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1910	2	1 9 Y	1			1

LONGFELLOW STATE				WELL #: 908	RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH	7579	PERF. N/A		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4605TT	RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2532	- 6966	
*04	2760 X	2740	-0-	-20	-0-	77	1 2662	2 Y	1			-0-
						1	9					
*05	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	91	1 3060	2 Y	1			1
						1	9					
*06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	101	1 3502	2 Y	-0-			1
*07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	108	1 3666	2 Y	1	1 1		1
						1	9					
*08	3100 N	3688	-0-	588	588	106	1 3582	2 Y	-0-			1
*09	3000 N	3551	-0-	551	1139	99	1 3451	2 Y	1			-0-
						1	9					
*10	3100 N	3595	-0-	495	1634	102	1 3491	2 Y	2			2
						2	9					
*11	3000 N	3470	-0-	470	2104	97	1 3373	2 Y	-0-	1 1		1
*12	3100 N	3550	-0-	450	2554	107	1 3442	2 Y	1	1 1		1
						1	9					
*01	5807 X	3253	-0-	-2554	-0-	94	1 3159	2 Y	-0-			1
02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1 9 Y	1	1 1		1
*03	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	65 1	2302 2	N	-0-	1 1		-0-
*05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	78 1	2485 2	N	1			1
						1 9						
*06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	68 1	2012 2	N	-0-			1
*07	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	76 1	2215 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	77 1	2198 2	N	-0-			1
*09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	75 1	2215 2	N	-0-	1 1		-0-
*10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	88 1	2245 2	N	1			1
						1 9						
*11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	50 1	2084 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	52 1	2128 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	47 1	2037 2	N	-0-			1
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-	1 1		-0-
*03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751 2	1 9	N	1			1

LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260			
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	N	-0-			-0-
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	143 2	N	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 2	N	-0-			-0-
*07	155 N	129	-0-	-26	-0-	13 1	116 2	N	-0-			-0-
*08	155 N	115	-0-	-40	-0-	12 1	103 2	N	-0-			-0-
*09	120 N	111	-0-	-9	-0-	13 1	98 2	N	-0-			-0-
*10	124 N	120	-0-	-4	-0-	15 1	105 2	N	-0-			-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13 1	107 2	N	-0-			-0-
*12	124 N	120	-0-	-4	-0-	14 1	106 2	N	-0-			-0-
*01	124 N	98	-0-	-26	-0-	11 1	87 2	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	12 1	96 2	N	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	110 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944			
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18 1	166 2	N	-0-			-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19 1	181 2	N	-0-			-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20 1	177 2	N	-0-			-0-
*07	186 N	142	-0-	-44	-0-	15 1	127 2	N	-0-			-0-
*08	186 N	141	-0-	-45	-0-	15 1	126 2	N	-0-			-0-
*09	210 N	150	-0-	-60	-0-	17 1	133 2	N	-0-			-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	139 2	N	-0-			-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 2	N	-0-			-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	185 2	N	-0-			-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26 1	198 2	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21 1	165 2	N	-0-			-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	21 1	157 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386			
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-			-0-
*06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
*07	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-
*10	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 2	N	-0-			-0-
*11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-
*12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-
*01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	126	1	1129	2	N	-0-			1
*05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	125	1	1226	2	N	-0-			1
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	81	1	683	2	N	-0-			1
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	N	-0-			1
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	111	1	765	2	N	-0-			1
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	92	1	720	2	N	-0-			1
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	87	1	674	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	78	1	614	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	607	2	N	2	1	1	2
						2	9							

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

*04	240 N	50	-0-	-190	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
*05	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
*07	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
*08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	Y	-0-				-0-
*05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	44	1	475	2	Y	-0-				-0-
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	429	2	Y	-0-				-0-
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	Y	-0-				-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	Y	-0-				-0-
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	2	Y	-0-				-0-
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	2	Y	-0-				-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	2	Y	-0-				-0-
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	422	2	Y	-0-				-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	427	2	Y	-0-				-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-				-0-
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	-0-				-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-				-0-
*07	217 N	155	-0-	-62	-0-	16	1	139	2	N	-0-				-0-
*08	186 N	128	-0-	-58	-0-	14	1	114	2	N	-0-				-0-
*09	150 N	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	2	N	-0-				-0-
*10	155 N	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	2	N	-0-				-0-
*11	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-				-0-
*12	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-				-0-
*01	124 N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	2	N	-0-				-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	6	1	48	2	N	-0-				-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

*04	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	334	1	4090	2	Y	2	1	0	2	1	3
*05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	337	1	4302	2	Y	3	1	0	1	1	4
*06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	293	1	3482	2	Y	2	2	1			4
*07	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	310	1	3708	2	Y	2	2	1			4
*08	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	324	1	3654	2	Y	1					5
*09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	332	1	3490	2	Y	-0-	1	0	2	1	2
*10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	396	1	3517	2	Y	3	1	1			4
*11	3000 N	4024	-0-	1024	1024	373	1	3649	2	Y	2	1	0	2	1	3
*12	3100 N	4187	-0-	1087	2111	391	1	3794	2	Y	2	1	1			4
*01	6176 X	4065	-0-	-2111	-0-	387	1	3675	2	Y	3	3	1			4
02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	180	1	2672	2	Y	2	3	1			3
*03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	216	1	3242	2	Y	4	1	0	2	1	4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	33	1	1221	2	Y	1			-0-
						1	9							
*05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	34	1	1218	2	Y	-0-			-0-
*06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1069	2	Y	1			1
						1	9							
*07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	32	1	1092	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	1111	2	Y	-0-			-0-
*09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	Y	-0-			-0-
*10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	30	1	1072	2	Y	-0-			-0-
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	29	1	1043	2	Y	-0-			-0-
*12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	2	Y	-0-			-0-
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	-0-			-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-			-0-
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

*04	2820 X	2531	-0-	-289	-0-	253	1	2276	2	Y	2	1	0	2	1	3
						2	9									
*05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	247	1	2420	2	Y	2	1	0	1	1	3
						2	9									
*06	2160 X	2077	-0-	-83	-0-	206	1	1869	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
*07	2604 N	2426	-0-	-178	-0-	238	1	2186	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
*08	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	232	1	2110	2	Y	1					4
						1	9									
*09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	229	1	1954	2	Y	2	1	0	2	1	3
						2	9									
*10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	267	1	2036	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
*11	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	208	1	1797	2	Y	2	1	0	2	1	2
						2	9									
*12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	229	1	1794	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
*01	2294 N	2027	-0-	-267	-0-	233	1	1791	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
02	1848 N	1557	-0-	-291	-0-	175	1	1379	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
03	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	219	1	1611	2	Y	4	1	0	2	1	4
						4	9									

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		4502	RRCID -> 251612		COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	4760 - 5418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6690 X	5327	-0-	-1363	-0-	154 1	5171 2	Y	2				-0-
						2 9							
*05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	160 1	5256 2	Y	1				1
						1 9							
*06	4680 X	4634	-0-	-46	-0-	141 1	4492 2	Y	1				2
						1 9							
*07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	148 1	4743 2	Y	1	1	1		2
						1 9							
*08	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	167 1	4604 2	Y	-0-				2
*09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	173 1	4577 2	Y	2				-0-
						2 9							
*10	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	214 1	4596 2	Y	2				2
						2 9							
*11	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	227 1	4574 2	Y	1	1	1		2
						1 9							
*12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	216 1	4636 2	Y	-0-	1	1		1
*01	5270 X	4460	-0-	-810	-0-	203 1	4256 2	Y	1				2
						1 9							
02	4732 X	3179	-0-	-1553	-0-	3179 2		Y	-0-	1	1		1
03	4309 X	4018	-0-	-291	-0-	4018 2		Y	-0-				1

LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2904	RRCID -> 251616		COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8108 - 8720	
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	39 1	352 2	N	-0-				-0-
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	43 1	420 2	N	-0-				-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	34 1	300 2	N	-0-				-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	47 1	402 2	N	-0-				-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46 1	388 2	N	1				1
						1 9							
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	44 1	346 2	N	-0-	1	0		-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	55 1	378 2	N	1				1
						1 9							
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	46 1	385 2	N	-0-	1	0		-0-
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	50 1	389 2	N	1				1
						1 9							
*01	434 N	422	-0-	-12	-0-	48 1	373 2	N	1	1	1		1
						1 9							
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	38 1	299 2	N	1	1	1		1
						1 9							
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	46 1	338 2	N	-0-				1

WESLEY WEST 5		WELL #:		3901	RRCID -> 251938		COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	316 1	2843 2	N	2	1 0	2 1	3
						2 9						
*05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	312 1	3056 2	N	3	1 0	1 1	4
						3 9						
*06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	260 1	2276 2	N	2	2 1		4
						2 9						
*07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	296 1	2550 2	N	2	2 1		4
						2 9						
*08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	293 1	2465 2	N	1			5
						1 9						
*09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	290 1	2257 2	N	1	1 0	2 1	3
						1 9						
*10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	336 1	2312 2	N	2	1 1		4
						2 9						
*11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	268 1	2238 2	N	2	1 0	2 1	3
						2 9						
*12	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	304 1	2379 2	N	2	1 1		4
						2 9						
*01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	303 1	2330 2	N	3	3 1		4
						3 9						
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	237 1	1870 2	N	3	3 1		4
						3 9						
*03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	285 1	2090 2	N	4	1 0	2 1	5
						4 9						

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

*04	4530 X	3790	-0-	-740	-0-	76 1	3712 2	Y	2			-0-
						2 9						
*05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	80 1	3758 2	Y	1			1
						1 9						
*06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	70 1	3296 2	Y	1			2
						1 9						
*07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	75 1	3426 2	Y	-0-	1 1		1
*08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	74 1	3375 2	Y	-0-			1
*09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	69 1	3309 2	Y	1			-0-
						1 9						
*10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	66 1	3119 2	Y	1			1
						1 9						
*11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	70 1	3364 2	Y	-0-			1
*12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	81 1	3471 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	81 1	3380 2	Y	-0-			1
02	2968 X	2279	-0-	-689	-0-	2278 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	2914 X	2818	-0-	-96	-0-	2818 2		Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	2	N	-0-		29
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	2	N	-0-		29
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	N	-0-		29
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	486	2	N	-0-		29
*08	558	N	539	-0-	-19	-0-	57	1	482	2	N	-0-		29
*09	540	N	474	-0-	-66	-0-	54	1	420	2	N	-0-		29
*10	527	N	414	-0-	-113	-0-	53	1	361	2	N	-0-		29
*11	510	N	411	-0-	-99	-0-	44	1	367	2	N	-0-		29
*12	496	N	432	-0-	-64	-0-	49	1	383	2	N	-0-		29
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	1	1	29
							1	9						
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	39	1	308	2	N	1	1	29
							1	9						
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	47	1	343	2	N	-0-		29

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2238	RRCID -> 252124	COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3856	- 4556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	66 1	920 2	Y	1			-0-
						1 9						
*05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64 1	844 2	Y	-0-			-0-
*06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	60 1	778 2	Y	1			1
						1 9						
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	63 1	800 2	Y	-0-	1 1		-0-
*08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	62 1	789 2	Y	-0-			-0-
*09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	59 1	796 2	Y	-0-			-0-
*10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	67 1	891 2	Y	-0-			-0-
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	67 1	903 2	Y	-0-			-0-
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	71 1	861 2	Y	-0-			-0-
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	66 1	847 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	304	-0-	-60	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		Y	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2131	RRCID -> 252125	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 6970	PERF. 3848	- 6784			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	20 1	1434 2	Y	1			5
						1 9						
*05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	19 1	1318 2	Y	-0-			5
*06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	17 1	1106 2	Y	1			6
						1 9						
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	18 1	1135 2	Y	-0-	1 1		5
*08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	18 1	1116 2	Y	1			6
						1 9						
*09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	17 1	1175 2	Y	1			5
						1 9						
*10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	17 1	1200 2	Y	1			6
						1 9						
*11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	16 1	1163 2	Y	-0-	1 1		5
*12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	19 1	1192 2	Y	-0-			5
*01	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	18 1	1191 2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	1064	-0-	1064	1064	1064 2		Y	-0-			5
03	DLQ G-10	1062	-0-	1062	2126	1062 2		Y	-0-			5

WEST RANCH				WELL #: 3230	RRCID -> 252480	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6446	- 6992			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	110 1	984 2	N	-0-	1 1		1
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	111 1	1092 2	N	-0-			1
*06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	96 1	842 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*07	1116 N	994	-0-	-122	-0-	103 1	890 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*08	1054 N	971	-0-	-83	-0-	103 1	868 2	N	-0-			1
*09	930 N	919	-0-	-11	-0-	104 1	814 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	992 N	967	-0-	-25	-0-	123 1	844 2	N	-0-			1
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	101 1	842 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	961 N	948	-0-	-13	-0-	107 1	841 2	N	-0-			1
*01	961 N	924	-0-	-37	-0-	106 1	816 2	N	2	1 1		2
						2 9						
02	868 N	746	-0-	-122	-0-	84 1	662 2	N	-0-	1 1		1
03	961 N	876	-0-	-85	-0-	105 1	769 2	N	2	1 1		2
						2 9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	27	1	1503	2	Y	-0-		-0-	
*05		1457 N	1142	-0-	-315	-0-	21	1	1121	2	Y	-0-		-0-	
*06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	15	1	911	2	Y	1		1	
*07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	20	1	1138	2	Y	-0-		1	
*08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	20	1	1130	2	Y	-0-		1	
*09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	19	1	1061	2	Y	1		-0-	
*10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	18	1	998	2	Y	-0-		-0-	
*11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	18	1	1006	2	Y	-0-		-0-	
*12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	22	1	1065	2	Y	-0-		-0-	
*01		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	20	1	1012	2	Y	-0-		-0-	
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		2	Y	-0-		-0-	
*03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		2	Y	-0-		-0-	

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914															

*04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	39	1	1835	2	N	1	1 0	2 1	2
*05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	40	1	1811	2	N	3	1 0	1 1	3
*06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1274	2	N	2	2 1		3
*07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	2	N	2	2 1		3
*08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	37	1	1644	2	N	1			4
*09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	37	1	1675	2	N	-0-	1 0	1 1	2
*10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	33	1	1517	2	N	2	1 1		3
*11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	37	1	1721	2	N	2	1 0	2 1	2
*12		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	41	1	1684	2	N	2	1 1		3
*01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	2	N	3	3 1		3
02		1344 N	999	-0-	-345	-0-	997	2	2	9	N	2	2 1		3
03		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1363	2	4	9	N	4	1 0	2 1	4

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A															

*04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
*04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	53 1	478 2	N		-0-	1
*05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	55 1	537 2	N		-0-	1
*06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	49 1	425 2	N		-0-	1
*07		558 N	508	-0-	-50	-0-	53 1	455 2	N		-0-	1
*08		527 N	489	-0-	-38	-0-	52 1	437 2	N		-0-	1
*09		480 N	449	-0-	-31	-0-	51 1	398 2	N		-0-	1
*10		496 N	465	-0-	-31	-0-	59 1	406 2	N		-0-	1
*11		480 N	452	-0-	-28	-0-	48 1	404 2	N		-0-	1
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	55 1	429 2	N		-0-	1
*01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	54 1	419 2	N		1 1	1
							1 9					
02		420 N	380	-0-	-40	-0-	43 1	336 2	N		1 1	1
							1 9					
03		496 N	423	-0-	-73	-0-	51 1	372 2	N		-0-	1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522												
*04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N		-0-	-0-
*05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	N		-0-	-0-
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	N		-0-	-0-
*07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	N		-0-	-0-
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N		-0-	-0-
*09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	N		-0-	-0-
*10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2	N		-0-	-0-
*11		60 N	55	-0-	-5	-0-	6 1	49 2	N		-0-	-0-
*12		62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 2	N		-0-	-0-
*01		62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 2	N		-0-	-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	4 1	34 2	N		-0-	-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 2	N		-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346												
*04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	13 1	821 2	N		-0-	-0-
*05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	13 1	758 2	N		-0-	-0-
*06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	11 1	614 2	N		-0-	-0-
*07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	12 1	612 2	N		-0-	-0-
*08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	12 1	627 2	N		-0-	-0-
*09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	15 1	661 2	N		-0-	-0-
*10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	11 1	667 2	N		-0-	-0-
*11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	10 1	632 2	N		-0-	-0-
*12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	12 1	652 2	N		-0-	-0-
*01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	12 1	668 2	N		-0-	-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N		-0-	-0-
*03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N		-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3310	-		3936						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	N	-0-					-0-
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	2	N	-0-					-0-
*07	372 N	350	-0-	-22	-0-	36	1	313	2	N	1					1
						1	9									
*08	372 N	340	-0-	-32	-0-	36	1	304	2	N	-0-					1
*09	360 N	317	-0-	-43	-0-	36	1	281	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	341 N	331	-0-	-10	-0-	42	1	289	2	N	-0-					-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-					-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	N	1					1
						1	9									
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					1
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	32	1	249	2	N	-0-					1
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	2	N	-0-					1

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6770	-		6978						
*04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4074	-		4490						
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	-0-					-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	Y	-0-					-0-
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					-0-
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	2	Y	-0-					-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST STATE		WELL #:		401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	38	1	992	2	Y	-0-			-0-
*05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	2	Y	-0-			-0-
*06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	950	2	Y	1			1
*07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	40	1	977	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	Y	-0-			-0-
*09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	38	1	964	2	Y	-0-			-0-
*10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	990	2	Y	1			1
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	37	1	952	2	Y	-0-	1	1	-0-
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	Y	-0-			-0-
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
03	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610				
*04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	85	1	3280	2	Y	1			-0-
*05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	94	1	3440	2	Y	1			1
*06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	90	1	3625	2	Y	1			2
*07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	93	1	3638	2	Y	-0-	1	1	1
*08	3100 N	3645	-0-	545	545	91	1	3554	2	Y	-0-			1
*09	3000 N	3344	-0-	344	889	88	1	3255	2	Y	1			-0-
*10	3100 N	3406	-0-	306	1195	90	1	3314	2	Y	2			2
*11	3000 N	3280	-0-	280	1475	86	1	3194	2	Y	-0-	1	1	1
*12	3100 N	3257	-0-	157	1632	95	1	3161	2	Y	1	1	1	1
*01	4917 X	3285	-0-	-1632	-0-	81	1	3204	2	Y	-0-			1
02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	1	1
*03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #:		2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400				
*04	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-			13
*05	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-			13
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-			13
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			13
*08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			13
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-			13
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-			13
*11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-			13
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-			13
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-			13
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-			13
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-			13

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	49	1	1582	2	N	-0-			107
*05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	47	1	1445	2	N	-0-			107
*06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	2	N	-0-			107
*07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	45	1	1316	2	N	-0-			107
*08		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	2	N	-0-			107
*09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	42	1	1311	2	N	-0-			107
*10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	43	1	1331	2	N	-0-			107
*11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	41	1	1285	2	N	-0-			107
*12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	47	1	1319	2	N	-0-			107
*01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1318	2	N	-0-			107
02		896 N	868	-0-	-28	-0-	868	2			N	-0-			107
03		992 N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-			107

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

*04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	95	1	2125	2	N	1			-0-
*05		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	94	1	2018	2	N	1			1
*06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	88	1	1918	2	N	-0-			1
*07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	2	N	-0-			1
*08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	87	1	1845	2	N	-0-			1
*09		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1760	2	N	1			-0-
*10		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	84	1	1808	2	N	1			1
*11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	2	N	-0-			1
*12		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	87	1	1705	2	N	-0-			1
*01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	2	N	-0-			1
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	1	1	-0-
*03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1			1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

*04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-			-0-
*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-			-0-
*06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			-0-
*07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-			-0-
*08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-			-0-
*09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-			-0-
*10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-			-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-			-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-			-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

*04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-			-0-
*05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	-0-			-0-
*06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	-0-			-0-
*07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	N	-0-			-0-
*08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	-0-			-0-
*09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-			-0-
*10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	N	-0-			-0-
*11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-			-0-
*01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
*03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3314	-			3576	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	480 N	401	-0-	-79	-0-	38 1 19 9	344 2	N	17	162 1		27
*05	527 N	473	-0-	-54	-0-	44 1	429 2	N	-0-			27
*06	420 N	286	-0-	-134	-0-	29 1	257 2	N	-0-			27
*07	403 N	248	-0-	-155	-0-	26 1	222 2	N	-0-			27
*08	434 N	356	-0-	-78	-0-	38 1	318 2	N	-0-			27
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	47 1 3 9	365 2	N	3			30
*10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	104 1 10 9	712 2	N	9			39
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	78 1 10 9	653 2	N	9			48
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	73 1 14 9	570 2	N	13			61
*01	837 N	584	-0-	-253	-0-	65 1 21 9	498 2	N	19	1 1		79
02	700 N	469	-0-	-231	-0-	52 1 7 9	410 2	N	6	1 1		84
03	651 N	441	-0-	-210	-0-	52 1 7 9	382 2	N	6	1 1		89

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 5124	-			6036	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1620 X	252	-0-	-1368	-0-	5 1 1 9	246 2	N	1			-0-
*05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	73 1 1 9	3654 2	N	1			1
*06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9	2835 2	N	1			2
*07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	60 1	2926 2	N	-0-	1 1		1
*08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	58 1	2812 2	N	-0-			1
*09	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	54 1 1 9	2707 2	N	1			-0-
*10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	53 1 1 9	2637 2	N	1			1
*11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	53 1	2686 2	N	-0-			1
*12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9	2589 2	N	1	1 1		1
*01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	54 1	2603 2	N	-0-			1
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1580 2	1 9	N	1	1 1		1
*03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4140 X	4046	-0-	-94	-0-	112 1	3932 2	Y	2			15
						2 9						
*05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	121 1	4072 2	Y	1			16
						1 9						
*06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	114 1	3824 2	Y	1			17
						1 9						
*07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	121 1	3965 2	Y	1	1 1		17
						1 9						
*08	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	120 1	3912 2	Y	-0-			17
*09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	112 1	3816 2	Y	2			15
						2 9						
*10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	116 1	3925 2	Y	2			17
						2 9						
*11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	110 1	3792 2	Y	-0-	1 1		16
*12	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	101 1	4078 2	Y	1	1 1		16
						1 9						
*01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	94 1	3976 2	Y	-0-			16
02	3444 X	2827	-0-	-617	-0-	2826 2	1 9	Y	1	1 1		16
03	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3097 2		Y	-0-			16

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

*04	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	208 1	4171 2	Y	2			-0-
						2 9						
*05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	218 1	4318 2	Y	1			1
						1 9						
*06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	196 1	3910 2	Y	1			2
						1 9						
*07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	228 1	4666 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
*08	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	273 1	4844 2	Y	-0-			2
*09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	340 1	4207 2	Y	2			-0-
						2 9						
*10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	340 1	4467 2	Y	2			2
						2 9						
*11	3000 N	4775	-0-	1775	1775	355 1	4419 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
*12	3100 N	4716	-0-	1616	3391	327 1	4389 2	Y	-0-	1 1		1
*01	7851 X	4460	-0-	-3391	-0-	361 1	4098 2	Y	1			2
						1 9						
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		Y	-0-	1 1		1
*03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	76	1	2834	2	N	1			-0-
						1	9							
*05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	76	1	2732	2	N	1			1
						1	9							
*06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	64	1	2329	2	N	-0-			1
*07	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	70	1	2482	2	N	-0-			1
*08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	68	1	2389	2	N	-0-			1
*09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	64	1	2326	2	N	1			-0-
						1	9							
*10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	64	1	2305	2	N	1			1
						1	9							
*11	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	66	1	2432	2	N	-0-			1
*12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	73	1	2383	2	N	-0-			1
*01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	64	1	2204	2	N	-0-			1
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			1
*03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	17	1	1197	2	Y	-0-			-0-
*05	1147 N	984	-0-	-163	-0-	14	1	970	2	Y	-0-			-0-
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	9	1	606	2	Y	-0-			-0-
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	9	1	621	2	Y	-0-			-0-
*08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	18	1	1186	2	Y	-0-			-0-
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	Y	-0-			-0-
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	Y	-0-			-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	9	1	623	2	Y	-0-			-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	Y	-0-			-0-
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			-0-
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	2	N	-0-			-0-
*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-			-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	N	-0-			-0-
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	N	-0-			-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	-0-			-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-			-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	N	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-			-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	2	N	-0-			-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	184 1	3922 2	N	2			-0-
						2 9						
*05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	191 1	3995 2	N	1			1
						1 9						
*06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	169 1	3462 2	N	1			2
						1 9						
*07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	176 1	3618 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*08	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	200 1	3524 2	N	-0-			2
*09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	209 1	3503 2	N	2			-0-
						2 9						
*10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	256 1	3479 2	N	2			2
						2 9						
*11	3000 N	3735	-0-	735	735	272 1	3463 2	N	-0-	1 1		1
*12	3100 N	3746	-0-	646	1381	257 1	3488 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*01	5001 X	3620	-0-	-1381	-0-	254 1	3366 2	N	-0-			1
02	2716 X	2276	-0-	-440	-0-	2275 2	1 9	N	1	1 1		1
03	2976 N	2972	-0-	-4	-0-	2972 2		N	-0-			1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

*04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	122 1	1101 2	N	-0-	1 1		1
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	111 1	1085 2	N	1			2
						1 9						
*06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	90 1	786 2	N	-0-	1 1		1
*07	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	105 1	902 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*08	1054 N	939	-0-	-115	-0-	100 1	839 2	N	-0-			2
*09	870 N	837	-0-	-33	-0-	95 1	742 2	N	-0-	1 1		1
*10	1023 N	876	-0-	-147	-0-	111 1	765 2	N	-0-			1
*11	900 N	797	-0-	-103	-0-	85 1	711 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	868 N	608	-0-	-260	-0-	69 1	538 2	N	1			2
						1 9						
*01	868 N	691	-0-	-177	-0-	79 1	612 2	N	-0-	1 1		1
02	756 N	541	-0-	-215	-0-	61 1	479 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	620 N	577	-0-	-43	-0-	69 1	507 2	N	1	1 1		1
						1 9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	165	1	1481	2	N	6	1	0	110
						7	9							
*05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	178	1	1742	2	N	2	1	0	12
						2	9					99	1	
*06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1357	2	N	1	1	1	12
						1	9							
*07	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	171	1	1473	2	N	1	1	1	12
						1	9							
*08	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	168	1	1418	2	N	1			13
						1	9							
*09	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	167	1	1302	2	N	1	1	0	12
						1	9					1	1	
*10	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	195	1	1342	2	N	3	1	1	14
						3	9							
*11	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	159	1	1327	2	N	1	1	0	13
						1	9					1	1	
*12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	175	1	1372	2	N	2	1	1	14
						2	9							
*01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	174	1	1341	2	N	4	2	1	16
						4	9							
02	1400 N	1222	-0-	-178	-0-	137	1	1083	2	N	2	2	1	16
						2	9							
03	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	167	1	1227	2	N	5	1	0	19
						6	9					1	1	

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

*04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	115	1	1037	2	N	-0-	1	1	1
*05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	116	1	1132	2	N	-0-			1
*06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	96	1	837	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*07	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	107	1	926	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	107	1	900	2	N	-0-			2
*09	930 N	921	-0-	-9	-0-	105	1	816	2	N	-0-	1	1	1
*10	1023 N	968	-0-	-55	-0-	123	1	845	2	N	-0-			1
*11	960 N	931	-0-	-29	-0-	100	1	830	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	109	1	853	2	N	1			2
						1	9							
*01	961 N	948	-0-	-13	-0-	109	1	838	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	93	1	732	2	N	-0-	1	1	1
03	961 N	873	-0-	-88	-0-	104	1	767	2	N	2	1	1	2
						2	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	191	1	1713	2	N	1	1 0	1 1	2
						1	9							
*05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	183	1	1794	2	N	3	1 0	1 1	3
						3	9							
*06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	161	1	1409	2	N	2	2 1		3
						2	9							
*07	1953 N	1680	-0-	-273	-0-	174	1	1504	2	N	2	2 1		3
						2	9							
*08	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	171	1	1436	2	N	-0-			3
*09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	172	1	1344	2	N	1	1 0	1 1	2
						1	9							
*10	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	198	1	1363	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	169	1	1408	2	N	2	1 0	1 1	2
						2	9							
*12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	183	1	1434	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	180	1	1383	2	N	2	2 1		2
						2	9							
02	1484 N	1204	-0-	-280	-0-	135	1	1067	2	N	2	2 1		2
						2	9							
03	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	175	1	1284	2	N	3	1 0	1 1	3
						3	9							

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	37	1	144	2	N	-0-			-0-
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	2	N	-0-			-0-
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	N	-0-			-0-
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	2	N	-0-			-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	91	2	N	-0-			-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	-0-			-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	221 1	5489 2	N	2		-0-
*05	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	224 1	5457 2	N	2		2
*06	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	206 1	5030 2	N	-0-		2
*07	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	223 1	5465 2	N	1	1 1	2
*08	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	255 1	5363 2	N	-0-		2
*09	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	263 1	5134 2	N	2		-0-
*10	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	324 1	5135 2	N	2		2
*11	3000 N	5333	-0-	2333	2333	336 1	4996 2	N	1	1 1	2
*12	3100 N	5325	-0-	2225	4558	316 1	5009 2	N	-0-	1 1	1
*01	9807 X	5249	-0-	-4558	-0-	318 1	4930 2	N	1		2
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2		N	-0-	1 1	1
*03	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4370 2	1 9	N	1		2

WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073		
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30 1	514 2	N	-0-		-0-
*05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30 1	491 2	N	-0-		-0-
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	27 1	436 2	N	-0-		-0-
*07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29 1	459 2	N	-0-		-0-
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29 1	467 2	N	-0-		-0-
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27 1	447 2	N	-0-		-0-
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27 1	455 2	N	-0-		-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27 1	448 2	N	-0-		-0-
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29 1	441 2	N	-0-		-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28 1	441 2	N	-0-		-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203 2		N	-0-		-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960		
*04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	94 1	1174 2	N	-0-		1
*05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	103 1	1313 2	N	-0-		1
*06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	88 1	1120 2	N	1	1 1	1
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	91 1	1066 2	N	1	1 1	1
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	86 1	1014 2	N	-0-		1
*09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	84 1	1051 2	N	1	1 1	1
*10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	80 1	955 2	N	-0-		1
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	79 1	1328 2	N	1	1 1	1
*12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	83 1	1153 2	N	-0-		1
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73 1	1001 2	N	1	1 1	1
02	1120 N	719	-0-	-401	-0-	41 1	677 2	N	1	1 1	1
03	1085 N	875	-0-	-210	-0-	52 1	823 2	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	34	1	832	2	Y	-0-			-0-
*05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	857	2	Y	-0-			-0-
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	Y	-0-			-0-
*07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	2	Y	-0-			-0-
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	738	2	Y	-0-			-0-
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	2	Y	-0-			-0-
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	Y	-0-			-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	29	1	691	2	Y	-0-			-0-
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-			-0-
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

*04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	81	1	949	2	Y	1			-0-
						1	9							
*05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	85	1	952	2	Y	-0-			-0-
*06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	75	1	1158	2	Y	1			1
						1	9							
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	1178	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-			-0-
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	Y	-0-			-0-
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	Y	1			1
						1	9							
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	741	2	Y	-0-	1	1	-0-
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	73	1	744	2	Y	-0-			-0-
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

*04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	66	1	3161	2	N	1			-0-
						1	9							
*05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	70	1	3226	2	N	1			1
						1	9							
*06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	63	1	2922	2	N	-0-			1
*07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	75	1	3419	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*08	3100 N	3608	-0-	508	508	78	1	3530	2	N	-0-			1
*09	3000 N	3407	-0-	407	915	72	1	3334	2	N	1			-0-
						1	9							
*10	3100 N	3344	-0-	244	1159	71	1	3272	2	N	1			1
						1	9							
*11	3000 N	3281	-0-	281	1440	69	1	3212	2	N	-0-			1
*12	3100 N	3277	-0-	177	1617	74	1	3202	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	4799 X	3182	-0-	-1617	-0-	69	1	3113	2	N	-0-			1
02	2380 X	2280	-0-	-100	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	1	1
*03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5258 - 6248			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	28	1	2531	2	N	1		8
						1	9						
*05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	27	1	2395	2	N	1		9
						1	9						
*06	2040 X	1794	-0-	-246	-0-	21	1	1773	2	N	-0-		9
*07	2108 X	2012	-0-	-96	-0-	24	1	1988	2	N	-0-		9
*08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	24	1	1939	2	N	-0-		9
*09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	22	1	1950	2	N	1		8
						1	9						
*10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	24	1	2097	2	N	1		9
						1	9						
*11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	24	1	2146	2	N	-0-		9
*12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	27	1	2130	2	N	-0-		9
*01	2387 N	2139	-0-	-248	-0-	25	1	2114	2	N	-0-		9
02	1820 N	1494	-0-	-326	-0-	1494	2			N	-0-		9
03	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-		9

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4104 - 5750			
*04	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	154	1	2840	2	N	1		-0-
						1	9						
*05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	152	1	2762	2	N	1		1
						1	9						
*06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	136	1	2602	2	N	-0-		1
*07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	147	1	2810	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	169	1	2774	2	N	-0-		1
*09	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	191	1	2783	2	N	1		-0-
						1	9						
*10	3100 N	8933	-0-	5833	5833	700	1	8232	2	N	1		1
						1	9						
*11	3000 N	3643	-0-	643	6476	303	1	3340	2	N	-0-		1
*12	3100 N	3692	-0-	592	7068	289	1	3403	2	N	-0-		1
*01	10619 X	3551	-0-	-7068	-0-	284	1	3267	2	N	-0-		1
02	2268 X	2026	-0-	-242	-0-	2025	2	1	9	N	1	1 1	1
03	2511 X	1913	-0-	-598	-0-	1913	2			N	-0-		1

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4454 - 4610			
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	2	N	-0-		-0-
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	N	-0-		-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	-0-		-0-
*07	341 N	282	-0-	-59	-0-	29	1	253	2	N	-0-		-0-
*08	279 N	274	-0-	-5	-0-	29	1	244	2	N	1		1
						1	9						
*09	270 N	253	-0-	-17	-0-	29	1	224	2	N	-0-	1 0	-0-
*10	279 N	265	-0-	-14	-0-	34	1	231	2	N	-0-		-0-
*11	270 N	260	-0-	-10	-0-	28	1	232	2	N	-0-		-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	2	N	-0-		-0-
*01	279 N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238	2	N	-0-		-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	24	1	187	2	N	-0-		-0-
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	30	1	217	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318		PERF. 3770 - 3874				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-				-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-				-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-				-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-				-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-				-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-				-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-				-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-				-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-				-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-				-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5416 - 6510						
*04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	166	1	2688	2	N	1				-0-
*05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	173	1	2739	2	N	1				1
*06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	162	1	2810	2	N	-0-				1
*07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	175	1	3047	2	N	1	1	1		1
*08	3100	N	3244	-0-	144	144	203	1	3041	2	N	-0-				1
*09	3000	N	3009	-0-	9	153	220	1	2788	2	N	1				-0-
*10	3030	N	2877	-0-	-153	-0-	256	1	2620	2	N	1				1
*11	3000	N	3433	-0-	433	433	324	1	3109	2	N	-0-				1
*12	3100	N	3392	-0-	292	725	301	1	3090	2	N	1	1	1		1
*01	3100	N	3006	-0-	-94	631	273	1	2733	2	N	-0-				1
*02	2556	N	1925	-0-	-631	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	1		1
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 4460 - 5514						
*04	4920	X	4145	-0-	-775	-0-	84	1	4059	2	N	2				-0-
*05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	85	1	3958	2	N	1				1
*06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	75	1	3577	2	N	1				2
*07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	82	1	3810	2	N	-0-	1	1		1
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	80	1	3741	2	N	-0-				1
*09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	76	1	3564	2	N	1				-0-
*10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	76	1	3547	2	N	2				2
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	76	1	3622	2	N	-0-	1	1		1
*12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	2	N	1	1	1		1
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	80	1	3572	2	N	-0-				1
02	2828	X	2572	-0-	-256	-0-	2571	2	1	9	N	1	1	1		1
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2974	2			N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559	COMPL. DATE 10/04/2009	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 4890	- 5764						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	163	1	2453	2	N	1	1 0	1 1	2
						1	9							
*05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	174	1	2623	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*06	2310 X	2183	-0-	-127	-0-	155	1	2027	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*07	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	164	1	2246	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	167	1	2281	2	N	1			3
						1	9							
*09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	165	1	2157	2	N	1	1 0	1 1	2
						1	9							
*10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	189	1	2094	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	162	1	2222	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	174	1	2117	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*01	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	174	1	2067	2	N	2	2 1		2
						2	9							
02	2044 N	1725	-0-	-319	-0-	125	1	1598	2	N	2	2 1		2
						2	9							
03	2139 N	1877	-0-	-262	-0-	134	1	1740	2	N	3	1 0	1 1	3
						3	9							

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6410	- 7510						
*04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	711	2	N	-0-			-0-
*05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	N	-0-			-0-
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	N	-0-			-0-
*07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	49	1	645	2	N	-0-			-0-
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	N	-0-			-0-
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	622	2	N	-0-			-0-
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	71	1	621	2	N	-0-			-0-
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	75	1	617	2	N	-0-			-0-
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	65	1	638	2	N	-0-			-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	2	N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		5084	RRCID ->	256594	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3888	-	4115
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	435	2	N	-0-			1
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	559	2	N	-0-			1
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	2	N	-0-			1
*07	496 N	407	-0-	-89	-0-	42	1	365	2	N	-0-			1
*08	558 N	359	-0-	-199	-0-	38	1	321	2	N	-0-			1
*09	480 N	349	-0-	-131	-0-	40	1	309	2	N	-0-	1	1	-0-
*10	403 N	376	-0-	-27	-0-	48	1	327	2	N	1			1
						1	9							
*11	360 N	359	-0-	-1	-0-	38	1	321	2	N	-0-	1	0	-0-
*12	372 N	317	-0-	-55	-0-	36	1	280	2	N	1			1
						1	9							
*01	372 N	354	-0-	-18	-0-	41	1	313	2	N	-0-	1	1	-0-
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	30	1	241	2	N	-0-			-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	32	1	237	2	N	1			1
						1	9							

WEST RANCH		WELL #:		2257	RRCID ->	256629	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4634	-	6010
*04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	96	1	3802	2	N	2			-0-
						2	9							
*05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	99	1	3761	2	N	1			1
						1	9							
*06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	87	1	2840	2	N	-0-			1
*07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	97	1	3070	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	97	1	3082	2	N	-0-			1
*09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	91	1	3501	2	N	1			-0-
						1	9							
*10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	92	1	3526	2	N	2			2
						2	9							
*11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	92	1	3571	2	N	-0-	1	1	1
*12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	107	1	3726	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	99	1	3628	2	N	-0-			1
02	3220 X	2423	-0-	-797	-0-	2422	2	1	9	N	1	1	1	1
03	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	2797	2			N	-0-			1

ALLISON 4		WELL #:		206	RRCID ->	256630	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	5321	-	7993
*04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	91	1	4237	2	N	2			-0-
						2	9							
*05	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	90	1	4026	2	N	1			1
						1	9							
*06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	78	1	3460	2	N	1			2
						1	9							
*07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	87	1	3770	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	86	1	3715	2	N	-0-			2
*09	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	82	1	3713	2	N	2			-0-
						2	9							
*10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	80	1	3587	2	N	2			2
						2	9							
*11	3000 N	3854	-0-	854	854	83	1	3771	2	N	-0-	1	1	1
*12	3100 N	3741	-0-	641	1495	89	1	3651	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	5272 X	3777	-0-	-1495	-0-	85	1	3692	2	N	-0-			1
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1	1	1	1
*03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	121 1	1397 2	N	-0-	1 1		1
*05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	124 1	1489 2	N	1			2
						1 9						
*06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	112 1	1245 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	114 1	1250 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	115 1	1236 2	N	-0-			2
*09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	114 1	1147 2	N	-0-	1 1		1
*10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	131 1	1180 2	N	1			2
						1 9						
*11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	111 1	1185 2	N	-0-	1 1		1
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	130 1	1289 2	N	1			2
						1 9						
*01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	127 1	1254 2	N	1	1 1		2
						1 9						
02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-	93 1	987 2	N	1	1 1		2
						1 9						
03	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	118 1	1144 2	N	1	1 1		2
						1 9						

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

*04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	78 1	1233 2	N	1			-0-
						1 9						
*05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	72 1	1114 2	N	-0-			-0-
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	66 1	869 2	N	1			1
						1 9						
*07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	71 1	933 2	N	-0-	1 1		-0-
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	79 1	888 2	N	-0-			-0-
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	84 1	1041 2	N	-0-			-0-
*10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	103 1	1037 2	N	1			1
						1 9						
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	110 1	1041 2	N	-0-	1 1		-0-
*12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	105 1	1057 2	N	-0-			-0-
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	105 1	1030 2	N	-0-			-0-
02	784 N	699	-0-	-85	-0-	699 2		N	-0-			-0-
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	140	1	9844	2	N	4	-0-
							4	9					
*05		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	138	1	9313	2	N	3	3
							3	9					
*06		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	129	1	8856	2	N	1	4
							1	9					
*07		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	126	1	9109	2	N	2	4
							2	9			2	1	
*08		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	129	1	8729	2	N	-0-	4
							126	1	8819	2	N	4	-0-
*09		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	4	9					
*10		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	134	1	9272	2	N	4	4
							4	9					
*11		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	127	1	8942	2	N	-0-	3
							148	1	9177	2	N	2	3
*12		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	2	9					
*01		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	140	1	9067	2	N	-0-	3
							6467	2	1	9	N	1	2
02		6832 X	6468	-0-	-364	-0-			1	9	N	1	2
*03		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7575	2	1	9	N	1	3

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470													
*04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	147	1	1324	2	N	1	2
							1	9			1	1	
*05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	148	1	1444	2	N	1	2
							1	9			1	1	
*06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	130	1	1140	2	N	1	2
							1	9			1	1	
*07		1519 N	1342	-0-	-177	-0-	139	1	1202	2	N	1	2
							1	9			1	1	
*08		1426 N	1293	-0-	-133	-0-	137	1	1155	2	N	1	3
							1	9			1		
*09		1260 N	1206	-0-	-54	-0-	137	1	1068	2	N	1	2
							1	9			1	0	
*10		1333 N	1258	-0-	-75	-0-	160	1	1097	2	N	1	2
							1	9			1	1	
*11		1260 N	1216	-0-	-44	-0-	130	1	1086	2	N	-0-	1
							146	1	1146	2	N	2	1
*12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	2	9					2
*01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	148	1	1139	2	N	2	2
							2	9			2	1	
02		1148 N	1027	-0-	-121	-0-	115	1	910	2	N	2	2
							2	9			2	1	
03		1302 N	1164	-0-	-138	-0-	139	1	1024	2	N	1	2
							1	9			1	1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5024	- 9140			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	101 1	904 2	N	1	1 1		1
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	103 1	1006 2	N	1			2
*06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	91 1	799 2	N	1	1 1		2
*07	1054 N	902	-0-	-152	-0-	94 1	808 2	N	-0-	1 1		1
*08	992 N	969	-0-	-23	-0-	103 1	866 2	N	-0-			1
*09	900 N	775	-0-	-125	-0-	88 1	686 2	N	1	1 1		1
*10	899 N	883	-0-	-16	-0-	112 1	771 2	N	-0-			1
*11	930 N	869	-0-	-61	-0-	93 1	775 2	N	1	1 1		1
*12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	170 1	1331 2	N	1			2
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	189 1	1459 2	N	1	1 1		2
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	152 1	1200 2	N	2	2 1		2
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	178 1	1309 2	N	3	1 0	1 1	3

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 4900	- 4936			
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
*06	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
*07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
*08	12 N	9	-0-	-3	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
*09	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
*10	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
*11	9 N	7	-0-	-2	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104	COMPL. DATE 02/28/2010	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 4258	- 6680			
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	N	-0-			-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30 1	124 2	N	-0-			-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12 1	50 2	N	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 2	N	-0-			-0-
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	40 1	141 2	N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10 1	32 2	N	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14 1	34 2	N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	17 1	39 2	N	-0-			-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8 1	19 2	N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	14 1	35 2	N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-			-0-
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
*07	124 N	36	-0-	-88	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
*08	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
*09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
*10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
*12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

*04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	95	1	2213	2	N	-0-	1	0	50
*05	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	122	1	2406	2	N	1			51
						1	9							
*06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	112	1	2018	2	N	-0-			51
*07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	113	1	2197	2	N	1	1	1	51
						1	9							
*08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	115	1	2121	2	N	1			52
						1	9							
*09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	115	1	2020	2	N	-0-	1	0	51
*10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	132	1	1943	2	N	-0-			51
*11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	130	1	2095	2	N	1	1	1	51
						1	9							
*12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	125	1	2075	2	N	-0-			51
*01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	126	1	2004	2	N	-0-			51
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	2	N	1	1	1	51
						1	9							
*03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1972	2	N	1			52
						1	9							

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-			-0-
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-			-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-			-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-			-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

*04	570 N	428	-0-	-142	-0-	43	1	385	2	N	-0-			1
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-			1
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	456	2	N	-0-			1
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	2	N	-0-			1
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	2	N	-0-			1
*09	510 N	463	-0-	-47	-0-	53	1	410	2	N	-0-			1
*10	527 N	514	-0-	-13	-0-	65	1	449	2	N	-0-			1
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	N	-0-			1
*12	465 N	441	-0-	-24	-0-	50	1	391	2	N	-0-			1
*01	527 N	450	-0-	-77	-0-	52	1	397	2	N	1	1	1	1
02	448 N	341	-0-	-107	-0-	38	1	302	2	N	1	1	1	1
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	47	1	344	2	N	-0-			1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*04		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	58	1	3739	2	N	2		-0-
							2	9						
*05		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	62	1	3845	2	N	1		1
							1	9						
*06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	52	1	3056	2	N	1		2
							1	9						
*07		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	58	1	3310	2	N	-0-	1 1	1
*08		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	74	1	4081	2	N	-0-		1
*09		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	78	1	4649	2	N	1		-0-
							1	9						
*10		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	74	1	4392	2	N	2		2
							2	9						
*11		3000 N	4788	-0-	1788	1788	96	1	4691	2	N	1	1 1	2
							1	9						
*12		3100 N	5117	-0-	2017	3805	93	1	5024	2	N	-0-	1 1	1
*01		8575 X	4770	-0-	-3805	-0-	102	1	4667	2	N	1		2
							1	9						
02		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-	1 1	1
*03		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3930	2	1	9	N	1		2

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288														

*04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	98	1	884	2	N	-0-	1 1	1
*05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	N	-0-		1
*06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	774	2	N	1	1 1	1
							1	9						
*07		1023 N	918	-0-	-105	-0-	95	1	822	2	N	1	1 1	1
							1	9						
*08		961 N	885	-0-	-76	-0-	94	1	791	2	N	-0-		1
*09		870 N	825	-0-	-45	-0-	94	1	730	2	N	1	1 1	1
							1	9						
*10		930 N	871	-0-	-59	-0-	111	1	760	2	N	-0-		1
*11		870 N	836	-0-	-34	-0-	89	1	746	2	N	1	1 1	1
							1	9						
*12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	101	1	790	2	N	-0-		1
*01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	100	1	772	2	N	1	1 1	1
							1	9						
02		784 N	704	-0-	-80	-0-	79	1	624	2	N	1	1 1	1
							1	9						
03		899 N	790	-0-	-109	-0-	95	1	694	2	N	1	1 1	1
							1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	91 1	821 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	96 1	945 2	N	-0-			1
*06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	89 1	780 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*07	930 N	849	-0-	-81	-0-	88 1	760 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*08	930 N	834	-0-	-96	-0-	88 1	745 2	N	1			2
						1 9						
*09	870 N	774	-0-	-96	-0-	88 1	686 2	N	-0-	1 1		1
*10	837 N	804	-0-	-33	-0-	102 1	702 2	N	-0-			1
*11	810 N	789	-0-	-21	-0-	84 1	704 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	96 1	752 2	N	-0-			1
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	99 1	762 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	80 1	633 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	837 N	750	-0-	-87	-0-	90 1	659 2	N	1	1 1		1
						1 9						

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

*04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	79 1	1588 2	N	-0-			2
*05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	79 1	1549 2	N	-0-			2
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	63 1	1290 2	N	-0-			2
*07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	72 1	1488 2	N	-0-			2
*08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	82 1	1446 2	N	-0-			2
*09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	86 1	1362 2	N	-0-			2
*10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	98 1	1243 2	N	-0-			2
*11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	116 1	1391 2	N	-0-			2
*12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	103 1	1314 2	N	-0-			2
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	104 1	1296 2	N	-0-			2
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			2
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-			-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659	700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999										
WEST RANCH		WELL #:	5062	RRCID ->	258017	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4560 -	4655	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	76	1	1699	2	N	1		-0-
						1	9						
*05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1689	2	N	1		1
						1	9						
*06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	2	N	-0-		1
*07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	2	N	-0-		1
*08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	2	N	-0-		1
*09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	N	1		-0-
						1	9						
*10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	97	1	1382	2	N	1		1
						1	9						
*11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	116	1	1557	2	N	-0-		1
*12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	110	1	1573	2	N	-0-	1 1	-0-
*01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	N	1		1
						1	9						
02	1260 N	1011	-0-	-249	-0-	1011	2			N	-0-	1 1	-0-
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1334	2	1	9	N	1		1

WEST RANCH		WELL #:	4522	RRCID ->	258183	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5010 -	5160	
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	745	2	N	-0-		-0-
*05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	N	-0-		-0-
*06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	2	N	-0-		-0-
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	67	1	760	2	N	-0-		-0-
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	67	1	761	2	N	-0-		-0-
*09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	773	2	N	-0-		-0-
*10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	66	1	776	2	N	-0-		-0-
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	750	2	N	-0-		-0-
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	N	-0-		-0-
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	2	N	-0-		-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-		-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:	4810	RRCID ->	258527	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4596 -	5520	
*04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	148	1	1781	2	N	1		-0-
						1	9						
*05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	159	1	1876	2	N	1		1
						1	9						
*06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	163	1	1857	2	N	-0-		1
*07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	153	1	1749	2	N	-0-		1
*08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	167	1	1634	2	N	-0-		1
*09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	177	1	1669	2	N	1		-0-
						1	9						
*10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	181	1	1372	2	N	1		1
						1	9						
*11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	202	1	1435	2	N	-0-		1
*12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	224	1	1655	2	N	-0-		1
*01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	229	1	1656	2	N	-0-		1
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	1 1	-0-
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1		1

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	83 1	3163 2	N	-0-	1 1		9
*05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	89 1	3243 2	N	1			10
						1 9						
*06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	81 1	3390 2	N	-0-			10
*07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	87 1	3543 2	N	1	1 1		10
						1 9						
*08	3100 N	3584	-0-	484	484	86 1	3498 2	N	-0-			10
*09	3000 N	3079	-0-	79	563	81 1	2998 2	N	-0-	1 1		9
*10	3100 N	3127	-0-	27	590	83 1	3043 2	N	1			10
						1 9						
*11	3000 N	3057	-0-	57	647	80 1	2976 2	N	1	1 1		10
						1 9						
*12	3100 N	3117	-0-	17	664	91 1	3025 2	N	1	1 1		10
						1 9						
*01	3100 N	3098	-0-	-2	662	86 1	3011 2	N	1	1 1		10
						1 9						
*02	2800 N	2156	-0-	-644	18	2155 2	1 9	N	1	1 1		10
03	2418 N	2065	-0-	-353	-0-	2065 2		N	-0-			10

 WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	20 1	877 2	N	-0-			-0-
*05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	21 1	885 2	N	-0-			-0-
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	20 1	912 2	N	-0-			-0-
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	21 1	925 2	N	-0-			-0-
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	21 1	915 2	N	-0-			-0-
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	20 1	826 2	N	-0-			-0-
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	20 1	843 2	N	-0-			-0-
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	19 1	816 2	N	-0-			-0-
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	22 1	822 2	N	-0-			-0-
*01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	21 1	817 2	N	-0-			-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-

 ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

*04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	23 1	1093 2	N	-0-			-0-
*05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	24 1	1102 2	N	-0-			-0-
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	20 1	1006 2	N	1			1
						1 9						
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	21 1	1027 2	N	-0-	1 1		-0-
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	21 1	980 2	N	-0-			-0-
*09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	16 1	921 2	N	-0-			-0-
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	19 1	881 2	N	-0-			-0-
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	20 1	926 2	N	-0-			-0-
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	19 1	819 2	N	-0-			-0-
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	20 1	890 2	N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	39	1 880	2 N	-0-			-0-
*05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	38	1 849	2 N	-0-			-0-
*06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	36	1 860	2 N	-0-			-0-
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	36	1 882	2 N	-0-			-0-
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	41	1 864	2 N	-0-			-0-
*09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43	1 765	2 N	-0-			-0-
*10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	54	1 769	2 N	-0-			-0-
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	55	1 733	2 N	-0-			-0-
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	53	1 761	2 N	-0-			-0-
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	53	1 748	2 N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

*04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	96	1 5548	2 N	2			-0-
*05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	94	1 5223	2 N	1			1
*06	4500 X	4340	-0-	-160	-0-	76	1 4263	2 N	1			2
*07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	88	1 4812	2 N	-0-	1 1		1
*08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	87	1 4744	2 N	1			2
*09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	81	1 4570	2 N	2			-0-
*10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	82	1 4584	2 N	2			2
*11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	80	1 4538	2 N	1	1 1		2
*12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	91	1 4620	2 N	-0-	1 1		1
*01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	95	1 4644	2 N	1			2
02	4200 X	3600	-0-	-600	-0-	3600	2	N	-0-	1 1		1
*03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4300	2	N	1	9		2

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

*04	1440 X	82	-0-	-1358	-0-	3	1 79	2 N	-0-			-0-
*05	1488 X	13	-0-	-1475	-0-	3	1 10	2 N	-0-			-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1 105	2 N	-0-			-0-
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1 115	2 N	-0-			-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1 118	2 N	-0-			-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1 102	2 N	-0-			-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1 105	2 N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1 101	2 N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1 114	2 N	-0-			-0-
*01	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1 109	2 N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2	N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	19 1	1275 2	N	1			-0-
						1 9						
*05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	19 1	1222 2	N	-0-			-0-
*06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	17 1	1080 2	N	1			1
						1 9						
*07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	19 1	1167 2	N	-0-	1 1		-0-
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	19 1	1152 2	N	-0-			-0-
*09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	18 1	1121 2	N	-0-			-0-
*10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	18 1	1130 2	N	1			1
						1 9						
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	18 1	1130 2	N	-0-	1 1		-0-
*12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	20 1	1127 2	N	-0-			-0-
*01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	19 1	1123 2	N	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	51 1	538 2	N	-0-			-0-
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	50 1	505 2	N	-0-			-0-
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	45 1	449 2	N	-0-			-0-
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	48 1	467 2	N	-0-			-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	47 1	460 2	N	-0-			-0-
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	44 1	452 2	N	-0-			-0-
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	44 1	454 2	N	-0-			-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	43 1	450 2	N	-0-			-0-
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	49 1	447 2	N	-0-			-0-
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	46 1	446 2	N	-0-			-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

*04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	161 1	1583 2	N	1			-0-
						1 9						
*05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	155 1	1455 2	N	1			1
						1 9						
*06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	145 1	1382 2	N	-0-			1
*07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	164 1	1519 2	N	-0-			1
*08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	163 1	1510 2	N	-0-			1
*09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	148 1	1417 2	N	1			-0-
						1 9						
*10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	152 1	1441 2	N	1			1
						1 9						
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	147 1	1419 2	N	-0-			1
*12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	166 1	1459 2	N	-0-			1
*01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	160 1	1492 2	N	-0-			1
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			1
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	96 1	1350 2	N	1			-0-
						1 9						
*05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	92 1	1272 2	N	-0-			-0-
*06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	78 1	1203 2	N	1			1
						1 9						
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	86 1	1320 2	N	-0-			1
*08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	97 1	1283 2	N	-0-			1
*09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	101 1	1112 2	N	1			-0-
						1 9						
*10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	123 1	1093 2	N	1			1
						1 9						
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	134 1	1120 2	N	-0-	1 1		-0-
*12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	123 1	1095 2	N	-0-			-0-
*01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	119 1	1038 2	N	-0-			-0-
02	812 N	694	-0-	-118	-0-	694 2		N	-0-			-0-
03	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

*04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	20 1	948 2	N	-0-			-0-
*05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	18 1	828 2	N	-0-			-0-
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	18 1	818 2	N	-0-			-0-
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	18 1	820 2	N	-0-			-0-
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	18 1	799 2	N	-0-			-0-
*09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	12 1	782 2	N	-0-			-0-
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	16 1	757 2	N	-0-			-0-
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	16 1	727 2	N	-0-			-0-
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	18 1	761 2	N	-0-			-0-
*01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	17 1	759 2	N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 2	N	-0-			-0-
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	N	-0-			-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	N	-0-			-0-
*07	93 N	88	-0-	-5	-0-	9 1	79 2	N	-0-			-0-
*08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	74 2	N	-0-			-0-
*09	90 N	80	-0-	-10	-0-	9 1	71 2	N	-0-			-0-
*10	93 N	84	-0-	-9	-0-	11 1	73 2	N	-0-			-0-
*11	90 N	80	-0-	-10	-0-	9 1	71 2	N	-0-			-0-
*12	93 N	66	-0-	-27	-0-	7 1	59 2	N	-0-			-0-
*01	93 N	67	-0-	-26	-0-	8 1	59 2	N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	7 1	53 2	N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	150 1	2295 2	N	1			-0-
*05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	152 1	2216 2	N	1			1
*06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	138 1	2180 2	N	-0-			1
*07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	137 1	2102 2	N	1	1 1		1
*08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	135 1	2075 2	N	-0-			1
*09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	128 1	1877 2	N	1			-0-
*10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	131 1	1927 2	N	1			1
*11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	113 1	1690 2	N	-0-			1
*12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	139 1	1853 2	N	-0-			1
*01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	130 1	1829 2	N	-0-			1
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-	1 1		-0-
03	899 N	363	-0-	-536	-0-	362 2	1 9	N	1			1

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

*04	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	163 1	3579 2	N	2			-0-
*05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	151 1	3253 2	N	1			1
*06	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	140 1	3028 2	N	1			2
*07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	145 1	3134 2	N	-0-	1 1		1
*08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	166 1	3092 2	N	-0-			1
*09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	166 1	2854 2	N	1			-0-
*10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	225 1	3137 2	N	2			2
*11	3000 N	3147	-0-	147	147	223 1	2924 2	N	-0-	1 1		1
*12	3100 N	3293	-0-	193	340	220 1	3072 2	N	1	1 1		1
*01	3503 X	3163	-0-	-340	-0-	235 1	2928 2	N	-0-			1
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2370 2	1 9	N	1	1 1		1
*03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-			1

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	100 1	5678 2	N	2			-0-
*05	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	100 1	5501 2	N	2			2
*06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	86 1	4900 2	N	-0-			2
*07	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	96 1	5342 2	N	1	1 1		2
*08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	93 1	5169 2	N	-0-			2
*09	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	86 1	4797 2	N	2			-0-
*10	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	87 1	4792 2	N	2			2
*11	3000 N	4959	-0-	1959	1959	82 1	4876 2	N	1	1 1		2
*12	3100 N	4884	-0-	1784	3743	94 1	4790 2	N	-0-	1 1		1
*01	8514 X	4771	-0-	-3743	-0-	87 1	4683 2	N	1			2
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		N	-0-	1 1		1
*03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4137 2	1 9	N	1			2

 WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	N	19	93 1		46
*05	93 N	71	-0-	-22	-0-	21 9	59 2	N	5			51
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 9	41 2	N	2			53
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	N	-0-			53
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 9	35 2	N	8			61
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	41 2	N	3			64
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	N	4			68
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 9	45 2	N	3			71
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	3			74
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 9	36 2	N	4			78
02	13 N	5	-0-	-8	-0-	4 1	1 9	N	1			79
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4 9	10 9	N	9			88

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 4198	PERF. 2464	-		3946					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	257	1	2311	2	N	2	1	0	2 1	3
						2	9								
*05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	267	1	2612	2	N	2	1	0	1 1	3
						2	9								
*06	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	247	1	2158	2	N	2	2	1		3
						2	9								
*07	2666 X	2518	-0-	-148	-0-	261	1	2255	2	N	2	2	1		3
						2	9								
*08	2666 X	2467	-0-	-199	-0-	262	1	2204	2	N	1				4
						1	9								
*09	2580 X	2201	-0-	-379	-0-	250	1	1951	2	N	-0-	1	0	1 1	2
*10	2542 X	2372	-0-	-170	-0-	301	1	2069	2	N	2	1	1		3
						2	9								
*11	2430 X	2259	-0-	-171	-0-	242	1	2015	2	N	2	1	0	2 1	2
						2	9								
*12	2511 X	2410	-0-	-101	-0-	272	1	2136	2	N	2	1	1		3
						2	9								
*01	2480 X	2330	-0-	-150	-0-	267	1	2059	2	N	4	3	1		4
						4	9								
02	2100 N	1867	-0-	-233	-0-	210	1	1655	2	N	2	3	1		3
						2	9								
03	2418 N	2054	-0-	-364	-0-	246	1	1804	2	N	4	1	0	2 1	4
						4	9								

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 5501	PERF. 5170	-		5350					
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-			-0-	
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-			-0-	
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-	
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-	
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-	
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-	
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-	
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-	
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-	
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-	
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	152 1	4682 2	N	2			-0-
						2 9						
*05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	137 1	4050 2	N	1			1
						1 9						
*06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	130 1	3915 2	N	1			2
						1 9						
*07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	138 1	4044 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	135 1	3974 2	N	-0-			2
*09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	126 1	3796 2	N	2			-0-
						2 9						
*10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	130 1	3881 2	N	2			2
						2 9						
*11	3000 N	4050	-0-	1050	1050	130 1	3919 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*12	3100 N	4128	-0-	1028	2078	147 1	3981 2	N	-0-	1 1		1
*01	6225 X	4147	-0-	-2078	-0-	141 1	4005 2	N	1			2
						1 9						
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-	1 1		1
*03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

*04	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	197 1	5919 2	N	3			-0-
						3 9						
*05	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	192 1	5673 2	N	2			2
						2 9						
*06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	164 1	4813 2	N	1			3
						1 9						
*07	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	167 1	4896 2	N	-0-	1 1		2
*08	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	186 1	4684 2	N	-0-			2
*09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	193 1	4559 2	N	2			-0-
						2 9						
*10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	237 1	4548 2	N	2			2
						2 9						
*11	3000 N	4381	-0-	1381	1381	231 1	4149 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*12	3100 N	4626	-0-	1526	2907	229 1	4397 2	N	-0-	1 1		1
*01	7419 X	4512	-0-	-2907	-0-	228 1	4283 2	N	1			2
						1 9						
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-	1 1		1
*03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	2	N	-0-					34
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-					34
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	-0-					34
*07	341 N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	-0-					34
*08	310 N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	2	N	-0-					34
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	-0-					34
*10	310 N	299	-0-	-11	-0-	38	1	261	2	N	-0-					34
*11	300 N	290	-0-	-10	-0-	31	1	259	2	N	-0-					34
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	N	-0-					34
*01	310 N	297	-0-	-13	-0-	34	1	263	2	N	-0-					34
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-					34
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	32	1	235	2	N	-0-					34

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

*04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	24	1	1731	2	N	1					-0-
*05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	25	1	1751	2	N	-0-					-0-
*06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	19	1	1364	2	N	1					1
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	23	1	1610	2	N	-0-					1
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	23	1	1573	2	N	-0-					1
*09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	22	1	1551	2	N	1					-0-
*10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	21	1	1493	2	N	1					1
*11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	22	1	1604	2	N	-0-					1
*12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	25	1	1590	2	N	-0-			1	1	-0-
*01	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	22	1	1460	2	N	1					1
02	1344 N	1082	-0-	-262	-0-	1082	2			N	-0-			1	1	-0-
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	9	N	1					1

PUNON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4083	RRCID -> 259465		COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5342 - 5710
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	325	1	2920	2	N	3	4
						3	9				1 0	3 1
*05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	330	1	3232	2	N	2	4
						2	9				1 0	1 1
*06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	299	1	2609	2	N	2	4
						2	9				2 1	
*07	3348 X	2955	-0-	-393	-0-	307	1	2646	2	N	2	4
						2	9				2 1	
*08	3348 X	2890	-0-	-458	-0-	307	1	2582	2	N	1	5
						1	9					
*09	3240 X	2682	-0-	-558	-0-	305	1	2376	2	N	1	3
						1	9				1 0	2 1
*10	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	377	1	2589	2	N	2	4
						2	9				1 1	
*11	2910 X	2750	-0-	-160	-0-	294	1	2454	2	N	2	3
						2	9				1 0	2 1
*12	2945 X	2925	-0-	-20	-0-	331	1	2591	2	N	3	5
						3	9				1 1	
*01	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	337	1	2592	2	N	4	5
						4	9				4 1	
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	304	1	2400	2	N	2	4
						2	9				3 1	
03	2976 X	2573	-0-	-403	-0-	308	1	2261	2	N	4	5
						4	9				1 0	2 1

ALLISON		WELL #:		2138	RRCID -> 259466		COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	5380 - 7100
*04	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	75	1	7894	2	N	2	-0-
						2	9					
*05	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	79	1	7912	2	N	2	2
						2	9					
*06	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	73	1	7421	2	N	1	3
						1	9					
*07	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	78	1	7692	2	N	1	3
						1	9				1 1	
*08	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	76	1	7561	2	N	-0-	3
*09	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	69	1	7292	2	N	3	-0-
						3	9					
*10	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	73	1	7402	2	N	3	3
						3	9					
*11	3000 N	7212	-0-	4212	4212	69	1	7143	2	N	-0-	2
*12	3100 N	7405	-0-	4305	8517	79	1	7325	2	N	1	2
						1	9				1 1	
*01	15916 X	7399	-0-	-8517	-0-	75	1	7324	2	N	-0-	2
02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5882	2	1	9	N	1	2
*03	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-	2

ALLISON		WELL #:		2140	RRCID -> 259467		COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	4744 - 6590
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	2	N	-0-	-0-
*05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	N	-0-	-0-
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	2	N	-0-	-0-
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	2	N	-0-	-0-
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	-0-	-0-
*09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	612	2	N	-0-	-0-
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-	-0-
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-	-0-
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-	-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	N	-0-	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	-0-
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	23	1	1692	2	N	1		10
							1	9						
*05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	25	1	1705	2	N	-0-		10
*06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	17	1	1063	2	N	1		11
							1	9						
*07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	21	1	1257	2	N	-0-		11
*08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	22	1	1327	2	N	-0-		11
*09		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	22	1	1534	2	N	1		10
							1	9						
*10		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	21	1	1453	2	N	1		11
							1	9						
*11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	23	1	1655	2	N	-0-		11
*12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	26	1	1617	2	N	-0-	1 1	10
*01		1643 N	1391	-0-	-252	-0-	21	1	1369	2	N	1		11
							1	9						
02		1372 N	723	-0-	-649	-0-	723	2			N	-0-	1 1	10
03		1426 N	1060	-0-	-366	-0-	1059	2	1	9	N	1		11

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268														

*04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-		-0-
*05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-		-0-
*06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	N	-0-		-0-
*07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	-0-		-0-
*08		248 N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	2	N	-0-		-0-
*09		210 N	197	-0-	-13	-0-	22	1	175	2	N	-0-		-0-
*10		217 N	203	-0-	-14	-0-	26	1	177	2	N	-0-		-0-
*11		210 N	194	-0-	-16	-0-	21	1	173	2	N	-0-		-0-
*12		217 N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	2	N	-0-		-0-
*01		217 N	191	-0-	-26	-0-	22	1	169	2	N	-0-		-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	17	1	137	2	N	-0-		-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	20	1	146	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118														

*04		720 N	501	-0-	-219	-0-	50	1	450	2	N	1	1 1	1
							1	9						
*05		899 N	851	-0-	-48	-0-	79	1	772	2	N	-0-		1
*06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	562	2	N	-0-		1
*07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-		1
*08		744 N	591	-0-	-153	-0-	63	1	528	2	N	-0-		1
*09		630 N	517	-0-	-113	-0-	59	1	458	2	N	-0-	1 0	-0-
*10		620 N	532	-0-	-88	-0-	68	1	464	2	N	-0-		-0-
*11		570 N	519	-0-	-51	-0-	56	1	463	2	N	-0-		-0-
*12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	2	N	-0-		-0-
*01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	N	-0-		-0-
02		476 N	443	-0-	-33	-0-	50	1	393	2	N	-0-		-0-
03		527 N	434	-0-	-93	-0-	52	1	381	2	N	1		1
							1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2626	RRCID -> 259471	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 4493	PERF. 3575	- 3724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	573	1	5147	2	N	3	1 0 3 1 5
						3	9					
*05	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	578	1	5658	2	N	5	1 0 2 1 7
						6	9					
*06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	427	1	3731	2	N	3	4 1 6
						3	9					
*07	5425 X	4546	-0-	-879	-0-	472	1	4070	2	N	4	4 1 6
						4	9					
*08	5425 X	4553	-0-	-872	-0-	483	1	4068	2	N	2	8
						2	9					
*09	5250 X	3398	-0-	-1852	-0-	386	1	3010	2	N	2	2 0 3 1 5
						2	9					
*10	5425 X	4531	-0-	-894	-0-	575	1	3953	2	N	3	2 1 6
						3	9					
*11	4410 X	3665	-0-	-745	-0-	392	1	3267	2	N	5	2 0 4 1 5
						6	9					
*12	4557 X	3832	-0-	-725	-0-	433	1	3397	2	N	2	2 1 5
						2	9					
*01	4557 X	3672	-0-	-885	-0-	421	1	3244	2	N	6	4 1 7
						7	9					
02	4088 X	2421	-0-	-1667	-0-	272	1	2146	2	N	3	5 1 5
						3	9					
03	4526 X	2263	-0-	-2263	-0-	271	1	1988	2	N	4	1 0 3 1 5
						4	9					

ALLISON RANCH				WELL #: 304	RRCID -> 259480	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 8797	PERF. 8140	- 8380			
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	669	2	N	-0-	-0-
*05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	18	1	659	2	N	-0-	-0-
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	17	1	544	2	N	-0-	-0-
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-	-0-
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	18	1	556	2	N	-0-	-0-
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	N	-0-	-0-
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	N	-0-	-0-
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	16	1	606	2	N	-0-	-0-
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	-0-	-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	-0-
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4524	RRCID -> 259486	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4010	- 5180			
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-	-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	N	-0-	-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-	-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-	-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-	-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-	-0-
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-	-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-	-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	-0-	-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*04	3990 X	3866	-0-	-124	-0-	81	1	3783	2	N	2	-0-
						2	9					
*05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	85	1	3807	2	N	1	1
						1	9					
*06	3690 X	3279	-0-	-411	-0-	72	1	3206	2	N	1	2
						1	9					
*07	3813 X	3565	-0-	-248	-0-	80	1	3485	2	N	-0-	1
*08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	77	1	3339	2	N	-0-	1
*09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	73	1	3319	2	N	1	-0-
						1	9					
*10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	2	N	2	2
						2	9					
*11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	79	1	3582	2	N	-0-	1
*12	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	89	1	3647	2	N	1	1
						1	9				1	1
*01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	82	1	3524	2	N	-0-	1
02	2772 X	2496	-0-	-276	-0-	2495	2	1	9	N	1	1
03	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	3014	2			N	-0-	1
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988				
*04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	76	1	4336	2	N	1	-0-
						1	9					
*05	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	79	1	4334	2	N	1	1
						1	9					
*06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	71	1	3885	2	N	-0-	1
*07	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	77	1	4100	2	N	1	1
						1	9					
*08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	76	1	4031	2	N	-0-	1
*09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	71	1	3953	2	N	1	-0-
						1	9					
*10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	73	1	4021	2	N	2	2
						2	9					
*11	3000 N	4030	-0-	1030	1030	71	1	3959	2	N	-0-	1
*12	3100 N	4124	-0-	1024	2054	80	1	4043	2	N	1	1
						1	9				1	1
*01	6116 X	4062	-0-	-2054	-0-	75	1	3985	2	N	2	3
						2	9					
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2883	2	2	9	N	2	3
*03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-	3
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552				
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	N	-0-	-0-
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	2	N	-0-	-0-
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	2	N	-0-	-0-
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	N	-0-	-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	2	N	-0-	-0-
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	N	-0-	-0-
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	2	N	-0-	-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	2	N	-0-	-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	N	-0-	-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	N	-0-	-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-	-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
*04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	32
*05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	32
*06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	32
*07		186 N	136	-0-	-50	-0-	14	1	122	2	N	32
*08		186 N	132	-0-	-54	-0-	14	1	118	2	N	32
*09		150 N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	32
*10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	N	32
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	32
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	32
*01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	32
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	12	1	92	2	N	32
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	2	N	32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275												
*04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	1
							1	9				
*05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	76	1	743	2	N	1
*06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	597	2	N	1
							1	9				
*07		744 N	707	-0-	-37	-0-	73	1	633	2	N	1
							1	9				
*08		713 N	678	-0-	-35	-0-	72	1	606	2	N	1
*09		660 N	624	-0-	-36	-0-	71	1	553	2	N	1
*10		713 N	655	-0-	-58	-0-	83	1	572	2	N	1
*11		660 N	635	-0-	-25	-0-	68	1	566	2	N	1
							1	9				
*12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	76	1	592	2	N	1
*01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	586	2	N	1
							1	9				
02		588 N	533	-0-	-55	-0-	60	1	472	2	N	1
							1	9				
03		682 N	615	-0-	-67	-0-	74	1	540	2	N	1
							1	9				

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045												
*04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	N	-0-
*05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	N	-0-
*06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	-0-
*07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	2	N	-0-
*08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	N	-0-
*09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	640	2	N	-0-
*10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	2	N	-0-
*11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	2	N	-0-
*12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	641	2	N	-0-
*01		682 N	671	-0-	-11	-0-	48	1	623	2	N	-0-
02		504 N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-
*03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	N	-0-		-0-
*05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-		-0-
*06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-		-0-
*07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	2	N	-0-		-0-
*08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	2	N	-0-		-0-
*09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	N	-0-		-0-
*10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	-0-		-0-
*11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	2	N	-0-		-0-
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-		-0-
*01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	2	N	-0-		-0-
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-		-0-
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480														
*04		4080 X	3702	-0-	-378	-0-	58	1	3642	2	N	2		-0-
							2	9						
*05		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	64	1	3845	2	N	1		1
							1	9						
*06		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	58	1	3461	2	N	1		2
							1	9						
*07		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	66	1	3821	2	N	-0-	1 1	1
*08		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	67	1	3886	2	N	-0-		1
*09		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	62	1	3798	2	N	1		-0-
							1	9						
*10		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	63	1	3813	2	N	2		2
							2	9						
*11		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	58	1	3591	2	N	-0-	1 1	1
*12		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	67	1	3563	2	N	1	1 1	1
							1	9						
*01		4185 X	3560	-0-	-625	-0-	63	1	3497	2	N	-0-		1
02		3780 X	2277	-0-	-1503	-0-	2276	2	1	9	N	1	1 1	1
03		3348 X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490														
*04		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	84	1	4448	2	N	2		-0-
							2	9						
*05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	85	1	4332	2	N	1		1
							1	9						
*06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	75	1	3536	2	N	1		2
							1	9						
*07		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	82	1	3755	2	N	1	1 1	2
							1	9						
*08		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	79	1	3630	2	N	-0-		2
*09		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	74	1	3824	2	N	2		-0-
							2	9						
*10		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	74	1	3799	2	N	2		2
							2	9						
*11		3000 N	3897	-0-	897	897	74	1	3823	2	N	-0-	1 1	1
*12		3100 N	3929	-0-	829	1726	83	1	3845	2	N	1	1 1	1
							1	9						
*01		5301 X	3575	-0-	-1726	-0-	77	1	3498	2	N	-0-		1
02		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	N	-0-	1 1	1
*03		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 3252	-	4655			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	112 1	1004 2	N	1	1 1		1
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	110 1	1073 2	N	-0-			1
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	91 1	792 2	N	1	1 1		1
*07	1147 N	933	-0-	-214	-0-	97 1	835 2	N	1	1 1		1
*08	1054 N	888	-0-	-166	-0-	94 1	794 2	N	-0-			1
*09	870 N	813	-0-	-57	-0-	92 1	720 2	N	1	1 1		1
*10	930 N	831	-0-	-99	-0-	106 1	725 2	N	-0-			1
*11	870 N	820	-0-	-50	-0-	88 1	731 2	N	1	1 1		1
*12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	95 1	746 2	N	-0-			1
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	99 1	763 2	N	1	1 1		1
02	756 N	698	-0-	-58	-0-	78 1	619 2	N	1	1 1		1
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	97 1	710 2	N	1	1 1		1

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767	COMPL. DATE 09/19/2010	TOTAL DEPTH 4748	PERF. 4020	-	4525			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	240 N	167	-0-	-73	-0-	17 1	150 2	N	-0-			-0-
*05	217 N	179	-0-	-38	-0-	17 1	162 2	N	-0-			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 2	N	-0-			-0-
*07	186 N	152	-0-	-34	-0-	16 1	136 2	N	-0-			-0-
*08	155 N	149	-0-	-6	-0-	16 1	133 2	N	-0-			-0-
*09	150 N	148	-0-	-2	-0-	17 1	131 2	N	-0-			-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	33 1	229 2	N	-0-			-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26 1	213 2	N	-0-			-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25 1	194 2	N	-0-			-0-
*01	248 N	197	-0-	-51	-0-	23 1	174 2	N	-0-			-0-
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	16 1	130 2	N	-0-			-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	19 1	141 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778	COMPL. DATE 07/23/2010	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 3554	-	3992			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	103 1	924 2	N	-0-	1 1		1
*05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	109 1	1067 2	N	-0-			1
*06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	113 1	983 2	N	1	1 1		1
*07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	141 1	1220 2	N	2	1 1		2
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	135 1	1137 2	N	-0-			2
*09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	130 1	1012 2	N	-0-	1 1		1
*10	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	149 1	1027 2	N	1			2
*11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	116 1	969 2	N	-0-	1 1		1
*12	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	127 1	999 2	N	2	1 1		2
*01	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	125 1	965 2	N	2	2 1		2
02	1008 N	834	-0-	-174	-0-	94 1	739 2	N	1	1 1		2
03	1116 N	995	-0-	-121	-0-	119 1	875 2	N	1	1 1		2

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	158	1	10605	2	N	4					-0-
						4	9									
*05	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	161	1	10623	2	N	3					3
						3	9									
*06	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	151	1	9949	2	N	1					4
						1	9									
*07	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	154	1	10168	2	N	2	2	1			4
						2	9									
*08	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	174	1	9910	2	N	-0-					4
*09	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	183	1	9672	2	N	4					-0-
						4	9									
*10	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	229	1	9860	2	N	4					4
						4	9									
*11	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	230	1	9291	2	N	-0-	1	1			3
*12	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	225	1	9704	2	N	2	2	1			3
						2	9									
*01	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	228	1	9617	2	N	-0-					3
02	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7488	2	1	9	N	1	2	1			2
*03	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8883	2	1	9	N	1					3

 WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

*04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	82	1	2772	2	N	1					-0-
						1	9									
*05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	88	1	2835	2	N	1					1
						1	9									
*06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	74	1	2455	2	N	-0-					1
*07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	87	1	2838	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	85	1	2763	2	N	-0-					1
*09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	79	1	2600	2	N	1					-0-
						1	9									
*10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	74	1	2420	2	N	1					1
						1	9									
*11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	79	1	2623	2	N	-0-					1
*12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	86	1	2539	2	N	-0-					1
*01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	81	1	2531	2	N	-0-					1
02	1680 N	1588	-0-	-92	-0-	1588	2			N	-0-					1
03	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 4715	-	4980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	108	1	6230	2	N	3		-0-
						3	9						
*05	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	109	1	6045	2	N	2		2
						2	9						
*06	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	87	1	4997	2	N	1		3
						1	9						
*07	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	93	1	5175	2	N	-0-	1 1	2
*08	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	92	1	5159	2	N	-0-		2
*09	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	85	1	4830	2	N	2		-0-
						2	9						
*10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	85	1	4779	2	N	2		2
						2	9						
*11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	87	1	4915	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*12	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	97	1	4940	2	N	-0-	1 1	1
*01	5208 X	4699	-0-	-509	-0-	102	1	4596	2	N	1		2
						1	9						
02	4704 X	3185	-0-	-1519	-0-	3185	2			N	-0-	1 1	1
03	4371 X	4220	-0-	-151	-0-	4220	2			N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 2238	-	3370			
*04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	768	2	N	17	1 1	156
						19	9						
*05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	89	1	871	2	N	27	165 1	18
						30	9						
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	59	1	518	2	N	6		24
						7	9						
*07	899 N	829	-0-	-70	-0-	84	1	728	2	N	15		39
						17	9						
*08	868 N	738	-0-	-130	-0-	77	1	648	2	N	12		51
						13	9						
*09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	77	1	603	2	N	13		64
						14	9						
*10	837 N	721	-0-	-116	-0-	89	1	613	2	N	17		81
						19	9						
*11	720 N	703	-0-	-17	-0-	74	1	616	2	N	12	1 1	92
						13	9						
*12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	638	2	N	7		99
						8	9						
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	626	2	N	5	1 1	103
						6	9						
02	644 N	557	-0-	-87	-0-	62	1	491	2	N	4	1 1	106
						4	9						
03	713 N	578	-0-	-135	-0-	69	1	507	2	N	2	1 1	107
						2	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7004 - 8186	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	31	1	1465	2	N	1		-0-
						1	9						
*05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	33	1	1497	2	N	-0-		-0-
*06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	27	1	1244	2	N	1		1
						1	9						
*07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	2	N	-0-		1
*08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	2	N	-0-		1
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1381	2	N	1		-0-
						1	9						
*10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	29	1	1318	2	N	1		1
						1	9						
*11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	2	N	-0-		1
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	35	1	1436	2	N	-0-	1 1	-0-
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	40	1	1563	2	N	1		1
						1	9						
02	1120 N	906	-0-	-214	-0-	906	2			N	-0-	1 1	-0-
03	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-		-0-

GONZALEZ				WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH		9554 PERF. 6740 - 8925	
*04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	68	1	3084	2	N	1		-0-
						1	9						
*05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	72	1	3112	2	N	1		1
						1	9						
*06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	61	1	2362	2	N	-0-		1
*07	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	68	1	2563	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	67	1	2521	2	N	-0-		1
*09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	62	1	2731	2	N	1		-0-
						1	9						
*10	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	60	1	2627	2	N	1		1
						1	9						
*11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	62	1	2719	2	N	-0-		1
*12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	69	1	2719	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	64	1	2651	2	N	-0-		1
02	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	2024	2	1 9		N	1	1 1	1
03	2232 N	1632	-0-	-600	-0-	1632	2			N	-0-		1

WEST RANCH				WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH		6920 PERF. 5406 - 5758	
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-		-0-
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-		-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	N	-0-		-0-
*07	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-		-0-
*08	155 N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	2	N	-0-		-0-
*09	150 N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-		-0-
*10	155 N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	2	N	-0-		-0-
*11	150 N	144	-0-	-6	-0-	15	1	129	2	N	-0-		-0-
*12	155 N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	N	-0-		-0-
*01	155 N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	2	N	-0-		-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	14	1	110	2	N	-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	47 1	2282 2	N	1			-0-
						1 9						
*05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	51 1	2365 2	N	1			1
						1 9						
*06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	41 1	1920 2	N	-0-			1
*07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	49 1	2213 2	N	-0-			1
*08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	49 1	2196 2	N	-0-			1
*09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	46 1	2175 2	N	1			-0-
						1 9						
*10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	43 1	1986 2	N	1			1
						1 9						
*11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	46 1	2185 2	N	-0-			1
*12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	52 1	2192 2	N	-0-			1
*01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	47 1	2080 2	N	-0-			1
02	1428 N	1339	-0-	-89	-0-	1339 2		N	-0-			1
*03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-			1

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

*04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	31 1	573 2	N	-0-			-0-
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	N	-0-			-0-
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31 1	578 2	N	-0-			-0-
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32 1	578 2	N	-0-			-0-
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31 1	568 2	N	-0-			-0-
*09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30 1	537 2	N	-0-			-0-
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31 1	566 2	N	-0-			-0-
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29 1	536 2	N	-0-			-0-
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35 1	564 2	N	-0-			-0-
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33 1	564 2	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-			-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 2	N	-0-			-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	140 2	N	-0-			-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7 1	173 2	N	-0-			-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	N	-0-			-0-
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	N	-0-			-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	N	-0-			-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	N	-0-			-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	240 2	N	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159 2		N	-0-			-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 3590	-		4865						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	28	1	793	2	N	-0-	1	1			1
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	N	1					2
						1	9									
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	803	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	32	1	841	2	N	-0-					2
*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	N	-0-	1	1			1
*10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	1					2
						1	9									
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	858	2	N	1	1	1			2
						1	9									
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1	1	1			2
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2	1	1			3
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 8973	PERF. 6624	-		7510						
*04	80760 X	71845	-0-	-8915	-0-	966	1	70853	2	N	24					2
						26	9									
*05	69665 X	69665	-0-	-0-	-0-	953	1	68691	2	N	19					21
						21	9									
*06	66060 X	62288	-0-	-3772	-0-	886	1	61388	2	N	13					34
						14	9									
*07	68262 X	62638	-0-	-5624	-0-	888	1	61742	2	N	7	12	1			29
						8	9									
*08	61004 X	61004	-0-	-0-	-0-	1004	1	59999	2	N	1					30
						1	9									
*09	60513 X	60513	-0-	-0-	-0-	1293	1	59190	2	N	27					3
						30	9									
*10	60401 X	60401	-0-	-0-	-0-	1256	1	59119	2	N	24					27
						26	9									
*11	58885 X	58885	-0-	-0-	-0-	1302	1	57579	2	N	4	8	1			23
						4	9									
*12	58142 X	58142	-0-	-0-	-0-	1206	1	56929	2	N	6	10	1			19
						7	9									
*01	71362 X	58912	-0-	-12450	-0-	1250	1	57658	2	N	4					23
						4	9									
02	64456 X	48895	-0-	-15561	-0-	48892	2	3	9	N	3	10	1			16
03	57071 X	56465	-0-	-606	-0-	56464	2	1	9	N	1					17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	3090 X	1796	-0-	-1294	-0-	34	1	1761	2	N	1			1
						1	9							
*05	2666 X	1580	-0-	-1086	-0-	31	1	1549	2	N	-0-			1
*06	2580 X	1825	-0-	-755	-0-	48	1	1777	2	N	-0-			1
*07	2666 X	2097	-0-	-569	-0-	61	1	2036	2	N	-0-			1
*08	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	57	1	1861	2	N	-0-			1
*09	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	49	1	1689	2	N	1			-0-
						1	9							
*10	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	52	1	1698	2	N	-0-			-0-
*11	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	56	1	2004	2	N	-0-			-0-
*12	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	64	1	2036	2	N	-0-			-0-
*01	1643 X	1199	-0-	-444	-0-	42	1	1157	2	N	-0-			-0-
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
*03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	N	-0-			-0-
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-			-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	N	-0-			-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-			-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-			-0-
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-			-0-
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-			-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-			-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-			-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	-0-			-0-
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-			-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-			-0-
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-			-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-			-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	N	-0-			-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-			-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	N	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	425	2	N	-0-					-0-
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	2	N	-0-					-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	2	N	-0-					-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	2	N	-0-					-0-
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-					-0-
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-					-0-
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	2	N	-0-					-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	2	N	-0-					-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-					-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	2	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	27	1	1019	2	N	-0-					-0-
*05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	N	-0-					-0-
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	25	1	918	2	N	-0-					-0-
*07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	-0-					-0-
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	27	1	986	2	N	-0-					-0-
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	26	1	955	2	N	-0-					-0-
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	26	1	959	2	N	-0-					-0-
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	26	1	979	2	N	-0-					-0-
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	N	-0-					-0-
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	27	1	951	2	N	-0-					-0-
02	728 N	627	-0-	-101	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 5232	-		6480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	164 1	1249 2	N	1		-0-	
						1 9						
*05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	164 1	1220 2	N	-0-		-0-	
*06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	145 1	1325 2	N	1		1	
						1 9						
*07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	154 1	1415 2	N	-0-		1	
*08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	176 1	1385 2	N	-0-		1	
*09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	188 1	1110 2	N	1		-0-	
						1 9						
*10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	226 1	1069 2	N	1		1	
						1 9						
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	250 1	1105 2	N	-0-		1	
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	234 1	1108 2	N	-0-	1 1	-0-	
*01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	234 1	1085 2	N	1		1	
						1 9						
02	616 N	534	-0-	-82	-0-	534 2		N	-0-	1 1	-0-	
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2		N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4202	-		4558	
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	90 1	811 2	N	6	173 1	33
						7 9					
*05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	96 1	938 2	N	2		35
						2 9					
*06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	89 1	775 2	N	-0-	1 1	34
*07	961 N	894	-0-	-67	-0-	91 1	785 2	N	16	1 1	49
						18 9					
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	103 1	870 2	N	3		52
						3 9					
*09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	105 1	817 2	N	12	1 1	63
						13 9					
*10	899 N	889	-0-	-10	-0-	111 1	765 2	N	12		75
						13 9					
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	105 1	878 2	N	17	1 1	91
						19 9					
*12	961 N	876	-0-	-85	-0-	98 1	767 2	N	10		101
						11 9					
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	106 1	815 2	N	12	1 1	112
						13 9					
02	924 N	754	-0-	-170	-0-	84 1	660 2	N	9	1 1	120
						10 9					
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	98 1	717 2	N	14	1 1	133
						15 9					

WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904	COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 7938	-		8396	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH		4451 PERF. 3340 - 4200						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	99 1	893 2	N	1	1	1	1	1		1	
*05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	99 1	973 2	N	-0-						1	
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	75 1	659 2	N	1	1	1	1	1		1	
*07	1023 N	914	-0-	-109	-0-	95 1	818 2	N	1	1	1	1	1		1	
*08	961 N	822	-0-	-139	-0-	87 1	734 2	N	1						2	
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	87 1	681 2	N	-0-	1	1				1	
*10	899 N	779	-0-	-120	-0-	99 1	680 2	N	-0-						1	
*11	810 N	764	-0-	-46	-0-	82 1	681 2	N	1	1	1	1	1		1	
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	92 1	720 2	N	-0-						1	
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	91 1	697 2	N	1	1	1	1	1		1	
02	700 N	639	-0-	-61	-0-	72 1	566 2	N	1	1	1	1	1		1	
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	88 1	643 2	N	2	1	1	1	1		2	
						2 9										

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 5158 - 6129						
*04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	372 1	3342 2	N	3	1	0	3	1		4	
*05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	368 1	3606 2	N	4	1	0	2	1		5	
*06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	325 1	2844 2	N	3	3	1				5	
*07	3844 X	3249	-0-	-595	-0-	337 1	2908 2	N	4	3	1				6	
*08	3844 X	3150	-0-	-694	-0-	334 1	2815 2	N	1						7	
*09	3720 X	2930	-0-	-790	-0-	333 1	2596 2	N	1	1	0	3	1		4	
*10	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	412 1	2828 2	N	2	1	1				5	
*11	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	323 1	2694 2	N	3	1	0	3	1		4	
*12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	376 1	2946 2	N	2	1	1				5	
*01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	374 1	2878 2	N	4	4	1				5	
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	352 1	2778 2	N	4	4	1				5	
03	3317 X	2880	-0-	-437	-0-	345 1	2531 2	N	4	1	0	3	1		5	
						4 9										

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH		9043 PERF. 8630 - 9100						
*04	330 N	79	-0-	-251	-0-	8 1	71 2	N	-0-						-0-	
*05	310 N	143	-0-	-167	-0-	13 1	130 2	N	-0-						-0-	
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	27 1	233 2	N	-0-						-0-	
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33 1	281 2	N	-0-						-0-	
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	32 1	270 2	N	-0-						-0-	
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31 1	239 2	N	-0-						-0-	
*10	310 N	275	-0-	-35	-0-	35 1	240 2	N	-0-						-0-	
*11	300 N	270	-0-	-30	-0-	29 1	241 2	N	-0-						-0-	
*12	279 N	272	-0-	-7	-0-	31 1	241 2	N	-0-						-0-	
*01	279 N	268	-0-	-11	-0-	31 1	237 2	N	-0-						-0-	
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	25 1	195 2	N	-0-						-0-	
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	29 1	215 2	N	-0-						-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6132	- 7870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	103 1	2049 2	N	-0-	1 1		1
*05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	101 1	2079 2	N	1			2
						1 9						
*06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	84 1	1490 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	96 1	1985 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	97 1	1828 2	N	-0-			2
*09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	95 1	1624 2	N	-0-	1 1		1
*10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	115 1	1728 2	N	1			2
						1 9						
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	100 1	1616 2	N	-0-	1 1		1
*12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	112 1	1781 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*01	2015 N	1789	-0-	-226	-0-	108 1	1680 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	1512 N	1495	-0-	-17	-0-	61 1	1433 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	73 1	1590 2	N	2	1 1		2
						2 9						

WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784	COMPL. DATE 04/22/2010	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	4196	- 4800		
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	37 1	383 2	N	3			235
						3 9						
*05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	37 1	372 2	N	5			240
						6 9						
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	35 1	347 2	N	14	159 1		95
						15 9						
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	34 1	331 2	N	2			97
						2 9						
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38 1	364 2	N	12			109
						13 9						
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33 1	334 2	N	4			113
						4 9						
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33 1	334 2	N	4			117
						4 9						
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31 1	319 2	N	5			122
						6 9						
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36 1	325 2	N	5			127
						6 9						
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	34 1	330 2	N	2			129
						2 9						
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	71 2	3 9	N	3			132
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	78 2	9 9	N	8			140

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6590	-		7560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	67 1	3394 2	N		2				-0-
						2 9								
*05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	71 1	3469 2	N		1				1
						1 9								
*06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	67 1	3064 2	N		1				2
						1 9								
*07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	71 1	3166 2	N		-0-	1 1			1
*08	3100 N	3160	-0-	60	60	70 1	3090 2	N		-0-				1
*09	3000 N	3228	-0-	228	288	64 1	3163 2	N		1				-0-
						1 9								
*10	3100 N	3235	-0-	135	423	65 1	3169 2	N		1				1
						1 9								
*11	3000 N	3110	-0-	110	533	62 1	3048 2	N		-0-				1
*12	3100 N	3025	-0-	-75	458	67 1	2957 2	N		1	1 1			1
						1 9								
*01	3100 N	3440	-0-	340	798	72 1	3368 2	N		-0-				1
*02	2800 N	2439	-0-	-361	437	2438 2	1 9	N		1	1 1			1
*03	3100 N	2678	-0-	-422	15	2678 2		N		-0-				1

ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 6665	PERF. 6545	-		6631				
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	18 1	541 2	N		-0-				-0-
*05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	19 1	544 2	N		-0-				-0-
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	373 2	N		-0-				-0-
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19 1	413 2	N		-0-				-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19 1	406 2	N		-0-				-0-
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	25 1	452 2	N		-0-				-0-
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	18 1	529 2	N		-0-				-0-
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	17 1	504 2	N		-0-				-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	18 1	483 2	N		-0-				-0-
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	17 1	475 2	N		-0-				-0-
02	308 N	113	-0-	-195	-0-	113 2		N		-0-				-0-
03	341 N	141	-0-	-200	-0-	141 2		N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7920	-		8120				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
ALLISON 4		WELL #:		603	RRCID ->	274620	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	9243 - 13466			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*04		126981 X	126981	-0-	-0-	-0-	3869	1	123101	2	N	10	53	1	24
							11	9							
*05		128526 X	128526	-0-	-0-	-0-	3984	1	124510	2	N	29			53
							32	9							
*06		120816 X	120816	-0-	-0-	-0-	3731	1	117063	2	N	20			73
							22	9							
*07		123913 X	123913	-0-	-0-	-0-	3814	1	120098	2	N	1	21	1	53
							1	9							
*08		122147 X	122147	-0-	-0-	-0-	4356	1	117789	2	N	2			55
							2	9							
*09		117781 X	117781	-0-	-0-	-0-	4514	1	113206	2	N	55			-0-
							61	9							
*10		121118 X	121118	-0-	-0-	-0-	5674	1	115390	2	N	49			49
							54	9							
*11		116722 X	116722	-0-	-0-	-0-	5810	1	110902	2	N	9	17	1	41
							10	9							
*12		120251 X	120251	-0-	-0-	-0-	5625	1	114613	2	N	12	21	1	32
							13	9							
*01		119704 X	119704	-0-	-0-	-0-	5723	1	113971	2	N	9			41
							10	9							
02		91146 X	91146	-0-	-0-	-0-	91140	2	6	9	N	5	21	1	25
*03		103703 X	103703	-0-	-0-	-0-	103691	2	12	9	N	11			36

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5108	RRCID ->	274858	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	10169	PERF.	9630 - 9735
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4104	RRCID ->	274881	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	4550 - 7850
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-		-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		4520H	RRCID ->	274888	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5875 - 6840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	109 1	1064 2		N	1			-0-
						1 9							
*05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	98 1	914 2		N	-0-			-0-
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	89 1	819 2		N	1			1
						1 9							
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	96 1	857 2		N	-0-			1
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	102 1	916 2		N	-0-			1
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	82 1	782 2		N	1			-0-
						1 9							
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	79 1	742 2		N	1			1
						1 9							
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	84 1	799 2		N	-0-	1 1		-0-
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	88 1	745 2		N	-0-			-0-
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	90 1	810 2		N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 2			N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7106	RRCID ->	274889	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	4120 - 4561	
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	74 1	668 2		N	1	1 1		1
						1 9							
*05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	74 1	728 2		N	-0-			1
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	67 1	582 2		N	1	1 1		1
						1 9							
*07	775 N	659	-0-	-116	-0-	68 1	590 2		N	1	1 1		1
						1 9							
*08	713 N	650	-0-	-63	-0-	69 1	581 2		N	-0-			1
*09	660 N	605	-0-	-55	-0-	69 1	536 2		N	-0-			1
*10	651 N	649	-0-	-2	-0-	82 1	567 2		N	-0-			1
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	68 1	565 2		N	1	1 1		1
						1 9							
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	74 1	582 2		N	-0-			1
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	76 1	585 2		N	1	1 1		1
						1 9							
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	61 1	480 2		N	1	1 1		1
						1 9							
03	651 N	585	-0-	-66	-0-	70 1	514 2		N	1	1 1		1
						1 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	61 1	3677 2	N	1	-0-
*05	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	63 1	3752 2	N	1	1
*06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	58 1	3389 2	N	1	2
*07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	56 1	3277 2	N	-0-	1
*08	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	67 1	3409 2	N	-0-	1
*09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	77 1	3230 2	N	1	-0-
*10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	84 1	3250 2	N	1	1
*11	3000 N	3409	-0-	409	409	91 1	3318 2	N	-0-	1
*12	3100 N	3155	-0-	55	464	79 1	3075 2	N	1 1	1
*01	3524 X	3060	-0-	-464	-0-	79 1	2981 2	N	-0-	1
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		N	-0-	-0-
*03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3155 2	1 9	N	1	1
WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030		
*04	270 N	200	-0-	-70	-0-	20 1	180 2	N	-0-	-0-
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22 1	220 2	N	-0-	-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20 1	177 2	N	-0-	-0-
*07	217 N	209	-0-	-8	-0-	22 1	187 2	N	-0-	-0-
*08	217 N	206	-0-	-11	-0-	22 1	184 2	N	-0-	-0-
*09	210 N	194	-0-	-16	-0-	22 1	172 2	N	-0-	-0-
*10	217 N	210	-0-	-7	-0-	27 1	183 2	N	-0-	-0-
*11	210 N	208	-0-	-2	-0-	22 1	186 2	N	-0-	-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25 1	199 2	N	-0-	-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26 1	198 2	N	-0-	-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	21 1	163 2	N	-0-	-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	24 1	174 2	N	-0-	-0-
LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 5551	PERF. 4050	-		5494			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	54 1	3268 2	N	1				-0-
						1 9							
*05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	56 1	3257 2	N	1				1
						1 9							
*06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	48 1	2819 2	N	-0-				1
*07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	51 1	2932 2	N	1		1 1		1
						1 9							
*08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	48 1	2723 2	N	-0-				1
*09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	45 1	2653 2	N	1				-0-
						1 9							
*10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	45 1	2633 2	N	1				1
						1 9							
*11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	45 1	2671 2	N	-0-				1
*12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	51 1	2698 2	N	-0-				1
*01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	46 1	2588 2	N	-0-				1
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837 2	1 9	N	1		1 1		1
*03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-				1

ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4320	-		4400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	135 1	4564 2	N	1				-0-
						1 9							
*05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	135 1	4497 2	N	1				1
						1 9							
*06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	119 1	3938 2	N	1				2
						1 9							
*07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	125 1	4153 2	N	1		1 1		2
						1 9							
*08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	145 1	4121 2	N	-0-				2
*09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	144 1	3858 2	N	2				-0-
						2 9							
*10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	148 1	3204 2	N	1				1
						1 9							
*11	3000 N	4104	-0-	1104	1104	192 1	3912 2	N	-0-				1
*12	3100 N	4175	-0-	1075	2179	184 1	3990 2	N	1		1 1		1
						1 9							
*01	6176 X	3997	-0-	-2179	-0-	142 1	3855 2	N	-0-				1
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3246 2	1 9	N	1		1 1		1
*03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2		N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	330 N	273	-0-	-57	-0-	27	1 246	2 N	-0-	1	1	-0-
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1 306	2 N	-0-			-0-
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30	1 266	2 N	-0-			-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33	1 283	2 N	-0-			-0-
*08	310 N	297	-0-	-13	-0-	31	1 265	2 N	1			1
						1	9					
*09	300 N	274	-0-	-26	-0-	31	1 243	2 N	-0-	1	1	-0-
*10	310 N	298	-0-	-12	-0-	38	1 260	2 N	-0-			-0-
*11	300 N	273	-0-	-27	-0-	29	1 244	2 N	-0-			-0-
*12	279 N	210	-0-	-69	-0-	24	1 186	2 N	-0-			-0-
*01	310 N	199	-0-	-111	-0-	23	1 176	2 N	-0-			-0-
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	19	1 149	2 N	-0-			-0-
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	20	1 144	2 N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

*04	960 N	664	-0-	-296	-0-	66	1 597	2 N	1	1	1	3
						1	9					
*05	868 N	704	-0-	-164	-0-	65	1 639	2 N	-0-			3
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	55	1 479	2 N	-0-	1	1	2
*07	682 N	587	-0-	-95	-0-	61	1 525	2 N	1			3
						1	9					
*08	620 N	576	-0-	-44	-0-	61	1 515	2 N	-0-			3
*09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	100	1 777	2 N	-0-	1	0	2
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	119	1 820	2 N	1			3
						1	9					
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	99	1 822	2 N	1	1	1	3
						1	9					
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	108	1 848	2 N	-0-			3
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	109	1 837	2 N	1	1	1	3
						1	9					
02	868 N	771	-0-	-97	-0-	87	1 683	2 N	1	1	1	3
						1	9					
03	961 N	857	-0-	-104	-0-	103	1 753	2 N	1	1	1	3
						1	9					

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

*04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	71	1 4150	2 N	2			-0-
						2	9					
*05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	70	1 4020	2 N	1			1
						1	9					
*06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	62	1 3576	2 N	1			2
						1	9					
*07	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	84	1 4842	2 N	1	1	1	2
						1	9					
*08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	93	1 4633	2 N	-0-			2
*09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	95	1 4341	2 N	2			-0-
						2	9					
*10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	115	1 4315	2 N	1			1
						1	9					
*11	3000 N	4180	-0-	1180	1180	115	1 4065	2 N	-0-			1
*12	3100 N	3127	-0-	27	1207	81	1 3045	2 N	1	1	1	1
						1	9					
*01	3741 X	2534	-0-	-1207	-0-	67	1 2467	2 N	-0-			1
02	2520 X	1963	-0-	-557	-0-	1962	2 1	9 N	-0-	1	1	1
03	2790 X	2197	-0-	-593	-0-	2197	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	280	2	N	-0-					-0-
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
*07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	N	-0-					-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	N	-0-					-0-
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	N	-0-					-0-
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	13	N	12	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*08	12	N	11	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*10	12	N	11	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*01	11	N	10	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	N	1	1	1			1
*05	589	N	570	-0-	-19	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-					1
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	658	2	N	1	1	1			1
*07	682	N	648	-0-	-34	-0-	-0-	67	1	580	2	N	1	1	1			1
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	N	-0-					1
*09	720	N	581	-0-	-139	-0-	-0-	66	1	514	2	N	1	1	1			1
*10	651	N	605	-0-	-46	-0-	-0-	77	1	528	2	N	-0-					1
*11	600	N	593	-0-	-7	-0-	-0-	63	1	529	2	N	1	1	1			1
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-					1
*01	620	N	603	-0-	-17	-0-	-0-	69	1	533	2	N	1	1	1			1
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	-0-	55	1	432	2	N	1	1	1			1
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	-0-	65	1	480	2	N	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH				WELL #: 6042	RRCID -> 282186	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 5062	PERF. 2409	- 4778	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (TESNUS-EAST)				71659 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999						
WEST RANCH				WELL #: 6019	RRCID -> 275320	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 3570	- 4486	
*M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	N	-0-	-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	N	-0-	-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-	-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-	-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	N	-0-	-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-	-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	-0-	-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3 1	24 2	N	-0-	-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-	-0-

PITZER (DELAWARE)				71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
DSR OIL & GAS, INC.				196901						
FELDMAN				WELL #: 113	RRCID -> 033482	COMPL. DATE 01/26/1964	TOTAL DEPTH 6657	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
ABSHIER, MABEL SWD				WELL #: 1	RRCID -> 038927	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5400	- 6050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PITZER, S. (DELAWARE)				71787 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD		
DSR OIL & GAS, INC.				196901						
FELDMAN "A"				WELL #: 103	RRCID -> 143141	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6685	PERF. 6379	- 6390	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POLLO LOCO (WOLFCAMP)		72228 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
CHIPOTLE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 200253		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POQUITO (DELAWARE)		72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
MARTIN, JIMMY INC		530596												
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY		653651		NON-ASSOCIATED		N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135						
MCDANIEL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE								
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1321 1	20 9	N	18				129
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866 2	1 9	N	1				130
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	945 2	24 9	N	22				152
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1507 2	13 9	N	12				164
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	808 2	11 9	N	10	166 1			8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8

PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117												
ACU		WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
 MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MLC OPERATING, LP 571987
 PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

10	124 #	67	-0-	-57	-0-	60	1	7	9	N	6					34
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	68	1	7	9	N	6					40
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					40
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
ROBBINS, J. W.				WELL #:	2A	RRCID ->	020610	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11380	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2			N	-0-	-0-
11		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2			N	-0-	-0-
12		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2			N	-0-	-0-
01		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2			N	-0-	-0-
02		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2			N	-0-	-0-
*03		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2			N	-0-	-0-

EVELYN JO				WELL #:	2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL DEPTH	10462	PERF. N/A
10		6972 X	2473	-0-	-4499	-0-	2473 2			N	-0-	-0-
11		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2			N	-0-	-0-
12		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2			N	-0-	-0-
01		2480 X	2364	-0-	-116	-0-	2364 2			N	-0-	-0-
02		2240 X	2124	-0-	-116	-0-	2124 2			N	-0-	-0-
*03		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2			N	-0-	-0-

FISHER-BONSACK				WELL #:	2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10746 - 10870
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PUCKETT -D-				WELL #:	2	RRCID ->	020615	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-	-0-
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-	-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-	-0-
01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-	-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-	-0-
*03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2			N	-0-	-0-

PUCKETT -K-				WELL #:	2	RRCID ->	020616	COMPL. DATE	12/28/1956	TOTAL DEPTH	10790	PERF. N/A
10		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361 2			N	-0-	-0-
11		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 2			N	-0-	-0-
12		5270 X	5130	-0-	-140	-0-	5130 2			N	-0-	-0-
01		5270 X	4662	-0-	-608	-0-	4662 2			N	-0-	-0-
02		4760 X	3654	-0-	-1106	-0-	3654 2			N	-0-	-0-
*03		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 2			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #:	12	RRCID ->	020606	COMPL. DATE	06/05/1959	TOTAL DEPTH	11461	PERF. N/A
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/				945936								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 14		RRCID -> 020608		COMPL. DATE 01/22/1960		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 022790		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBBINS, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166085		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBBINS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	35
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1512 N	1386	-0-	-126	-0-	1386 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4154 X	4133	-0-	-21	-0-	4133 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4020 X	2854	-0-	-1166	-0-	2854 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4247 X	3791	-0-	-456	-0-	3791 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4247 X	3628	-0-	-619	-0-	3628 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3836 X	3319	-0-	-517	-0-	3319 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6138 X	5586	-0-	-552	-0-	5586 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6138 X	5281	-0-	-857	-0-	5281 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5544 X	4768	-0-	-776	-0-	4768 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

10	2108 X	2005	-0-	-103	-0-	2005 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2010 X	1989	-0-	-21	-0-	1989 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2201 X	1837	-0-	-364	-0-	1837 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2201 X	1747	-0-	-454	-0-	1747 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1988 X	1495	-0-	-493	-0-	1495 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2046 X	2039	-0-	-7	-0-	2039 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

10	8463 X	8411	-0-	-52	-0-	8411 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9548 X	7628	-0-	-1920	-0-	7628 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9548 X	6993	-0-	-2555	-0-	6993 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8624 X	4703	-0-	-3921	-0-	4703 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8556 X	7108	-0-	-1448	-0-	7108 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	693	-0-	-82	-0-	693 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	653	-0-	-91	-0-	653 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	672 N	589	-0-	-83	-0-	589 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151 2	N	-0-		-0-
11	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285 2	N	-0-		-0-
12	8060 X	7175	-0-	-885	-0-	7175 2	N	-0-		-0-
01	8060 X	6792	-0-	-1268	-0-	6792 2	N	-0-		-0-
02	7280 X	4786	-0-	-2494	-0-	4786 2	N	-0-		-0-
03	8060 X	7655	-0-	-405	-0-	7655 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2	N	-0-		-0-
12	2759 N	2514	-0-	-245	-0-	2514 2	N	-0-		-0-
01	2728 N	2418	-0-	-310	-0-	2418 2	N	-0-		-0-
02	2492 N	2087	-0-	-405	-0-	2087 2	N	-0-		-0-
*03	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650		
10	3255 X	2714	-0-	-541	-0-	2714 2	N	-0-		-0-
11	3090 X	2796	-0-	-294	-0-	2796 2	N	-0-		-0-
12	3007 X	2568	-0-	-439	-0-	2568 2	N	-0-		-0-
01	3007 X	2183	-0-	-824	-0-	2183 2	N	-0-		-0-
02	2716 X	1923	-0-	-793	-0-	1923 2	N	-0-		-0-
03	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	2659 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269		
10	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9774 2	N	-0-		-0-
11	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9809 2	N	-0-		-0-
12	9548 X	9067	-0-	-481	-0-	9067 2	N	-0-		-0-
01	9548 X	8635	-0-	-913	-0-	8635 2	N	-0-		-0-
02	8624 X	7248	-0-	-1376	-0-	7248 2	N	-0-		-0-
03	9548 X	9516	-0-	-32	-0-	9516 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2	N	-0-		-0-
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216 2	N	-0-		-0-
12	5394 X	4837	-0-	-557	-0-	4837 2	N	-0-		-0-
01	5394 X	4585	-0-	-809	-0-	4585 2	N	-0-		-0-
02	4872 X	4213	-0-	-659	-0-	4213 2	N	-0-		-0-
*03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2	N	-0-		-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540		
10	5518 X	4401	-0-	-1117	-0-	4401 2	N	-0-		-0-
11	4890 X	4281	-0-	-609	-0-	4281 2	N	-0-		-0-
12	4588 X	4244	-0-	-344	-0-	4244 2	N	-0-		-0-
01	4588 X	4076	-0-	-512	-0-	4076 2	N	-0-		-0-
02	4144 X	3687	-0-	-457	-0-	3687 2	N	-0-		-0-
03	4433 X	4388	-0-	-45	-0-	4388 2	N	-0-		-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322		
10	24638 X	24638	-0-	-0-	-0-	24638 2	N	-0-		-0-
11	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	23025 2	N	-0-		-0-
12	24428 X	20121	-0-	-4307	-0-	20121 2	N	-0-		-0-
01	24428 X	19645	-0-	-4783	-0-	19645 2	N	-0-		-0-
02	22064 X	18667	-0-	-3397	-0-	18667 2	N	-0-		-0-
03	24428 X	22897	-0-	-1531	-0-	22897 2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12431 X	6010	-0-	-6421	-0-	6010 2		N	-0-			-0-
11	12030 X	11334	-0-	-696	-0-	11334 2		N	-0-			-0-
12	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	13337 2		N	-0-			-0-
01	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	13165 2		N	-0-			-0-
02	10584 X	8870	-0-	-1714	-0-	8870 2		N	-0-			-0-
03	13330 X	11483	-0-	-1847	-0-	11483 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2021

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2021

OIL AND GAS DIVISION

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

PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407		PERF.10388 - 10424
MITCHELL, ROSA L.												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

ODOM -C-		73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
		743279		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10497 - 10545
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3148	2	3	9	N	3	261
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-	261
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-	261
01	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			N	-0-	261
02	2744 X	2585	-0-	-159	-0-	2585	2			N	-0-	261
03	3038 X	2299	-0-	-739	-0-	2299	2			N	-0-	261

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)		73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY		743279		WELL #: 1		RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A
THOMAS UNIT												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	70
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)		73357 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY		743279		WELL #: 2		RRCID -> 103312		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 14983		PERF. 9317 - 9520
WIMBERLY-BRYAN												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)		73357 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY		743279		WELL #: 3		RRCID -> 068855		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A
WIMBERLY-BRYAN												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	97
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	97
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

PUTNAM (CLEAR FORK)		73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #: 6		RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2635 - 3313
MCDONALD												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	1081	-0-	-1647	-0-	1081	2			N	-0-					114
11	2640 X	147	-0-	-2493	-0-	147	2			N	-0-					114
12	2728 X	246	-0-	-2482	-0-	246	2			N	-0-					114
01	2728 X	230	-0-	-2498	-0-	227	2			N	-0-					117
02	2604 X	83	-0-	-2521	-0-	82	2			N	-0-					118
03	1085 X	760	-0-	-325	-0-	760	2			N	-0-					118

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	756 N	433	-0-	-323	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5331		PERF. 4353 - 4848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				17
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-				17
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-				17
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				17
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				17
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409		PERF. 4354 - 4881					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719		RRCID -> 077169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4067 - 4667					
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2													
10	298 N	95	-0-	-203	-0-	95	3			Y	-0-				33
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-				33
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				33
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				33
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-				33
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				33

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4143 - 4229					
10	224 X	72	-0-	-152	-0-	72	3			Y	-0-				27
11	90 X	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-				27
12	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-				27
01	93 X	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-				27
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				27
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4032 - 4584					
10	2086 N	667	-0-	-1419	-0-	667	3			Y	-0-				51
11	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	3			Y	-0-				51
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-				51
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-				51
02	616 N	611	-0-	-5	-0-	611	3			Y	-0-				51
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT				51

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146		PERF. 4090 - 4875					
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2													
10	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-				-0-
11	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-				-0-
12	3410 X	2436	-0-	-974	-0-	2436	2			N	-0-				-0-
01	3410 X	982	-0-	-2428	-0-	982	2			N	-0-				-0-
02	3080 X	1918	-0-	-1162	-0-	1918	2			N	-0-				-0-
*03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-				-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750											
MCDONALD		WELL #:		3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4098 - 4867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8742 X	6712	-0-	-2030	-0-	6711	2	1	9	Y	1	1			55
11	8460 X	3938	-0-	-4522	-0-	3935	2	3	9	Y	3	3			58
12	8742 X	7586	-0-	-1156	-0-	7576	2	10	9	Y	9	9			67
01	8432 X	6308	-0-	-2124	-0-	6307	2	1	9	Y	1	1			68
02	7560 X	3925	-0-	-3635	-0-	3921	2	4	9	Y	4	4			72
03	7595 X	4924	-0-	-2671	-0-	4917	2	7	9	Y	6	6			78

REATA ENERGY, INC.				696090											
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4392 - 4870			
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	4				72
11	300 N	5	-0-	-295	-0-	5	3			N	-0-				72
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				72
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				72
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				72
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				72

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	4389 - 4792			
10	27528 X	19821	-0-	-7707	-0-	19821	3			N	-0-				-0-
11	24870 X	18160	-0-	-6710	-0-	18160	3			N	-0-				-0-
12	21018 X	18007	-0-	-3011	-0-	18007	3			N	-0-				-0-
01	21018 X	17874	-0-	-3144	-0-	17874	3			N	-0-				-0-
02	17892 X	15895	-0-	-1997	-0-	15895	3			N	-0-				-0-
03	19809 X	16821	-0-	-2988	-0-	16821	3			N	-0-				-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				027200											
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF.	4072 - 4556			
10	2933 N	2709	-0-	-224	-0-	2689	2	20	9	N	18				90
11	2310 X	1369	-0-	-941	-0-	1367	2	2	9	N	2				92
12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2451	2	15	9	N	14				106
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2983	2	18	9	N	16				122
02	2240 X	1976	-0-	-264	-0-	1974	2	2	9	N	2				124
*03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1	9	N	1				125

MCDONALD, ROY -6-		WELL #:		1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A			
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3470	2	17	9	N	15				38
11	3420 X	2645	-0-	-775	-0-	2642	2	3	9	N	3				41
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3803	2	20	9	N	18				59
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3796	2	24	9	N	22				81
02	3192 X	1732	-0-	-1460	-0-	1731	2	1	9	N	1				82
03	3534 X	3236	-0-	-298	-0-	3235	2	1	9	N	1				83

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2		N	-0-	-0-	
11	780 N	602	-0-	-178	-0-	602	2		N	-0-	-0-	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-	-0-	
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-	-0-	
02	560 N	420	-0-	-140	-0-	420	2		N	-0-	-0-	
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-	-0-	

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307			
10	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2		N	-0-	17
11	1350 N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2		N	-0-	17
12	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2		N	-0-	17
01	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2		N	-0-	17
02	1008 N	881	-0-	-127	-0-	881	2		N	-0-	17
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-	14

GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553			
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 T									
10	DLQ G-10	3933	-0-	3933	23505	3933	3		Y	-0-	128
11	27407 X	3902	-0-	-23505	-0-	3902	3		Y	-0-	128
12	4464 X	4169	-0-	-295	-0-	4169	3		Y	-0-	128
01	4464 X	4277	-0-	-187	-0-	4277	3		Y	-0-	128
02	3640 X	3603	-0-	-37	-0-	3603	3		Y	-0-	128
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT	128

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A			
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818			
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-	-0-
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-	-0-
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-	-0-
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-	-0-
02	1820 X	1789	-0-	-31	-0-	1789	2		N	-0-	-0-
*03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-	-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138			
10	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7225	2	1 9	Y	1	55
11	6750 X	3453	-0-	-3297	-0-	3450	2	3 9	Y	3	58
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7220	2	10 9	Y	9	67
01	6975 X	6602	-0-	-373	-0-	6601	2	1 9	Y	1	68
02	6300 X	3434	-0-	-2866	-0-	3430	2	4 9	Y	4	72
*03	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7264	2	7 9	Y	6	78

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-			87
11	1980 X	1450	-0-	-530	-0-	1450 2		N	-0-			87
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-			87
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-			87
02	1848 X	1254	-0-	-594	-0-	1254 2		N	-0-			87
*03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-			87

REATA ENERGY, INC.		696090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WOODWARD "56"		WELL #: 1		RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183				
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			72
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			72
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-			72
01	992 N	755	-0-	-237	-0-	755 3		N	-0-			72
02	924 N	654	-0-	-270	-0-	654 3		N	-0-			72
03	868 N	606	-0-	-262	-0-	606 3		N	-0-			72

WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 188449		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 191307		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223				
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3		N	-0-			214
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3		N	-0-			214
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-			214
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			214
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-			214
03	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040 3		N	-0-			214

WOODWARD "56"		WELL #: 4		RRCID -> 194367		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PUTNAM, NORTH (YATES)		73512 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
GILLEY, SAM D.		306100										
CABEEN		WELL #: 4		RRCID -> 111146		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
 PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
 CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
 GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
 UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	4819	-0-	2019	2019	4819	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	4169	-0-	1069	3088	4169	3			N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
 LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

10	248 N	66	-0-	-182	-0-	49	2	17	9	Y	15	13	1			16
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	49	2	12	9	Y	11	13	1			14
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	49	2	18	9	Y	16	25	1			5
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	70	2	15	9	Y	14	11	1			8
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	198	-0-	198	227	177	2	21	9	Y	19	12	1			15

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020 - P/A 02/21/20

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					249
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					249
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					249
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					249
02	DLQ G-10	1887	-0-	1887	1887	1883	2	4	9	Y	4		4	8		249
03	DLQ G-10	2058	-0-	2058	3945	2058	2			Y	-0-					249

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					109
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					109
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					109
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					109
02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					109
03	DLQ G-10	51	-0-	51	86	51	2			Y	-0-					109

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020 - P/A 02/21/20

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5256 - 5276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		574 N	574	-0-	-0-	352 2	222 9	Y	202	167 1	205
11		450 N	326	-0-	-124	163 2	163 9	Y	148	165 1	188
12		452 N	452	-0-	-0-	230 2	222 9	Y	202	327 1	63
01		490 N	490	-0-	-0-	275 2	215 9	Y	195	147 1	111
02	DLQ	G-10	91	-0-	91	91 2		Y	-0-		111
03	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	772 2	281 9	Y	255	164 1	202

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 5278		PERF. 5220 - 5247	
10		16 N	16	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		15
11		30 N	30	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		15
12		31 N	30	-0-	-1	30 2		Y	-0-		15
01		31 N	30	-0-	-1	30 2		Y	-0-		15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 5259		PERF. 5218 - 5244	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828									
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #: 1		RRCID -> 155473		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 6482 - 6770	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, JIMMY INC		530596		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 3		RRCID -> 114469		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 6424 - 6721	
10	2459 N	2275	-0-	-184	-0-	2198 2	77 9	Y	70	72 1	3
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1765 2	66 9	Y	60	38 1	25
12	2232 X	1968	-0-	-264	-0-	1921 2	47 9	Y	43	38 1	30
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2317 2	66 9	Y	60	70 1	20
02	2100 X	1752	-0-	-348	-0-	1706 2	46 9	Y	42	33 1	29
*03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2333 2	75 9	Y	68	74 1	23

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
UNIVERSITY 1-3		WELL #: 1		RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 14228		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

R. O. C. (ATOKA)		//CONT.//	74050 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	003125							
CAPRITO 99		WELL #:	1	RRCID ->	225726	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	17066	PERF.11325 - 11746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
R. O. C. (DEVONIAN)			74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125							
CAPRITO 82		WELL #:	1 U	RRCID ->	045787	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF. N/A
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CAPRITO 98		WELL #:	1 U	RRCID ->	050430	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	1456	-0-	1456	1456	3	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	1392	-0-	1392	2848	1392 3	N	-0-	-0-
CAPRITO 99		WELL #:	2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	12	-0-	12	12	3	N	-0-	-0-
*03		12 X	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-
CAPRITO 82		WELL #:	2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	4	-0-	4	4	3	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		809 N	805	-0-	-4	-0-	805 3	Y	-0-	-0-
*03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3	Y	-0-	-0-
CAPRITO 82		WELL #:	11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.12796 - 13247
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
11		14B2 EXT	44	-0-	44	44	3	Y	-0-	47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
02		4371 X	4327	-0-	-44	-0-	4327 3	Y	-0-	47
*03		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119 3	Y	-0-	47

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.				344412								
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11982 - 12016	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2547	S	2547	-0-	-0-	-0-	31 1	2516 2	N	-0-	-0-	
11	3626	S	3626	-0-	-0-	-0-	30 1	3596 2	N	-0-	-0-	
12	2761	S	2761	-0-	-0-	-0-	31 1	2730 2	N	-0-	-0-	
01	2564	S	2564	-0-	-0-	-0-	31 1	2533 2	N	-0-	-0-	
02	3403	S	3403	-0-	-0-	-0-	28 1	3375 2	N	-0-	-0-	
*03	3242	S	3242	-0-	-0-	-0-	31 1	3211 2	N	-0-	-0-	

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	31 1	5010 2	N	-0-	-0-
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	30 1	4276 2	N	-0-	-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	31 1	4124 2	N	-0-	-0-
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	31 1	4275 2	N	-0-	-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	28 1	3683 2	N	-0-	-0-
*03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	31 1	4715 2	N	-0-	-0-

R.O.C. (ELLEN.)		74050 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF. N/A
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID ->	048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.16410 - 17795
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF. N/A
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID ->	069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

10	8979 S	8979	-0-	-0-	-0-	31	1	8948	2	Y	-0-			-0-
11	8670 S	8566	-0-	-104	-0-	30	1	8536	2	Y	-0-			-0-
12	8680 S	8285	-0-	-395	-0-	31	1	8254	2	Y	-0-			-0-
01	8990 S	8230	-0-	-760	-0-	31	1	8199	2	Y	-0-			-0-
02	6943 S	6943	-0-	-0-	-0-	28	1	6915	2	Y	-0-			-0-
*03	8711 S	8711	-0-	-0-	-0-	31	1	8680	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	31	1	3225	2	N	-0-			-0-
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	30	1	3184	2	N	-0-			-0-
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	-0-			-0-
01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	31	1	3313	2	N	-0-			-0-
02	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	28	1	2373	2	N	-0-			-0-
*03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTROYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	3			N	-0-			152
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-			152
01	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3			N	-0-			152
02	3444 X	1793	-0-	-1651	-0-	1793	3			N	-0-			152
*03	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-			152

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3			N	-0-			63
12	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8237	3		10	9	-9			72
01	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	3			N	-0-			72
02	11816 X	2655	-0-	-9161	-0-	2655	3			N	-0-			72
03	12906 X	9829	-0-	-3077	-0-	9829	3			N	-0-			72

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180	- 17331	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	-0-	17237 3		N	-0-			160
12	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	-0-	14273 3		N	-0-			160
01	23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	-0-	23580 3		N	-0-			160
02	10332 X	5365	-0-	-4967	-0-	-0-	5365 3		N	-0-			160
*03	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	-0-	21249 3		N	-0-			160

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	19454	-0-	19454	19454	19454	3		N	-0-			55
12	14B2 EXT	9839	-0-	9839	29293	9802	3	37 9	N	34			89
01	T. A.	20686	-0-	20686	49979	20663	3	23 9	N	21			110
02	14B2 EXT	4297	-0-	4297	54276	4297	3		N	-0-			110
*03	66775 X	12499	-0-	-54276	-0-	12499	3		N	-0-			110

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	-0-	9250 3		N	-0-			48
12	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	-0-	10301 3		N	-0-			48
01	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	-0-	11996 3		N	-0-			48
02	6860 X	389	-0-	-6471	-0-	-0-	389 3		N	-0-			48
03	7595 X	3322	-0-	-4273	-0-	-0-	3322 3		N	-0-			48

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	-0-	12193 3		N	-0-			105
12	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	-0-	9435 3	40 9	N	36			141
01	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	-0-	13545 3	33 9	N	30			171
02	4844 X	3769	-0-	-1075	-0-	-0-	3769 3		N	-0-			171
03	5363 X	4786	-0-	-577	-0-	-0-	4786 3		N	-0-			171

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242	
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:	3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
10	9424 X	8666	-0-	-758	-0-	-0-	31 1	8635 2	Y	-0-			-0-	
11	9120 X	8204	-0-	-916	-0-	-0-	30 1	8174 2	Y	-0-			-0-	
12	9424 X	8125	-0-	-1299	-0-	-0-	31 1	8094 2	Y	-0-			-0-	
01	9393 X	7959	-0-	-1434	-0-	-0-	31 1	7928 2	Y	-0-			-0-	
02	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	7305 2	Y	-0-			-0-	
03	8680 X	8382	-0-	-298	-0-	-0-	31 1	8351 2	Y	-0-			-0-	

R.O.C. (MONTROYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
 7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	31	1	3301	2	N	-0-			-0-
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	30	1	3213	2	N	-0-			-0-
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	31	1	2916	2	N	-0-			-0-
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	31	1	2896	2	N	-0-			-0-
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	28	1	3561	2	N	-0-			-0-
*03	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	31	1	5279	2	N	-0-			-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

REEVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 LINOP CORPORATION 501665
 REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP. 695742
 REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742									
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	

ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	

ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-	

ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742							
REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 072033	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID -> 072166	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 072324	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-

ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID -> 072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3150 - 3161	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO STATE		WELL #:		2	RRCID -> 074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3221 - 3258	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO STATE 34		WELL #:		1	RRCID -> 074252	COMPL. DATE 12/14/1977	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742											
HILL "32"		WELL #:		1	RRCID ->	075056	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEEKER 15		WELL #:		1	RRCID ->	075302	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID ->	075479	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID ->	076234	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3028	-	3035	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRACE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	N/A			
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		WELL #:		4	RRCID ->	282519	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	5540	-	7320	
OXY USA INC.		WELL #:		4	RRCID ->	282519	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	5540	-	7320	
RED BLUFF 1S		WELL #:		4	RRCID ->	282519	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	5540	-	7320	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		75161 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC				703604								
BOXCAR SWD				WELL #:	1	RRCID ->	289388	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	6366	PERF. 3786 - 6160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
RED BLUFF 13				WELL #:		RRCID ->	103978	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11323 - 11943
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2017												

BPX OPERATING COMPANY				085408								
RED BLUFF "2"				WELL #:	1	RRCID ->	118145	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11697 - 11924
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
RED BLUFF 1				WELL #:	1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11532 - 11570			
10	18941	X	5053	-0-	-13888	-0-	31	1	5022	2	Y	-0-	22	1	-0-
11	18330	X	5912	-0-	-12418	-0-	30	1	5882	2	Y	-0-			-0-
12	13299	X	9426	-0-	-3873	-0-	25	1	9369	2	Y	29	20	1	9
							32	9							
01	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	1638	1	20198	2	Y	182	103	1	88
							200	9							
02	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	1620	1	19282	2	Y	147	177	1	58
							162	9							
*03	30051	X	30051	-0-	-0-	-0-	1935	1	27956	2	Y	145	166	1	37
							160	9							

OXY USA INC.				630591											
RED BLUFF "12"				WELL #:	3	RRCID ->	096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.11530 - 11826			
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			103
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			103
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12	77	0	38
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-			38
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	238	2			N	-0-			38
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623											
DAMSITE UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 5184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED BLUFF DEEP				WELL #:	1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF. 4620 - 5050
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924								
UNIVERSITY "K"				WELL #:	1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 5934 - 5939
10	0 W	35	-0-	35	666	35	2	N	-0-	-0-		
11	0 W	44	-0-	44	710	44	2	N	-0-	-0-		
12	0 W	38	-0-	38	748	38	2	N	-0-	-0-		
01	0	32	-0-	32	780	32	2	N	-0-	-0-		
02	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-	-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	780			N	NO RPT	-0-		

RODGERS (ATOKA)				77830 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
KELTON				WELL #:	1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.14252 - 14306
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28		
11	14B2 EXT	4656	-0-	4656	4656	4656	3	N	-0-	28		
12	14B2 EXT	3558	-0-	3558	8214	3558	3	N	-0-	28		
01	14B2 EXT	2990	-0-	2990	11204	2990	3	N	-0-	28		
02	14B2 EXT	2633	-0-	2633	13837	2633	3	N	-0-	28		
*03	13837 X	-0-	-0-	-13837	-0-			N	-0-	28		

RODGERS				WELL #:	1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.13508 - 13532
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35		

ROJO CABALLOS (MISS.)				77953 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
WEATHERBY, IVY B.				WELL #:	3	RRCID ->	094140	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	15578	PERF.14981 - 15469
10	11222 X	9108	-0-	-2114	-0-	9046	2	62	9	N	56	157
11	10860 X	10425	-0-	-435	-0-	10425	2			N	-0-	157
12	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-	157
*01	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-	157
02	10136 X	7271	-0-	-2865	-0-	7241	2	30	9	N	27	184
*03	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	12609	2	22	9	N	20	204

ROJO CABALLOS (MISS.)		//CONT.// 77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	-0-	9225 2		N	-0-		50
11	2760 X	1738	-0-	-1022	-0-	-0-	1738 2		N	-0-		50
12	2356 X	2195	-0-	-161	-0-	-0-	2195 2		N	-0-		50
*01	4030 X	2032	-0-	-1998	-0-	-0-	2032 2		N	-0-		50
02	3640 X	1528	-0-	-2112	-0-	-0-	1528 2		N	-0-		50
03	4030 X	1799	-0-	-2231	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		50

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960			TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A			
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1										
10	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	-0-	7646 3	25 9	Y	23		428
11	7380 X	7263	-0-	-117	-0-	-0-	7240 3	23 9	Y	21		449
12	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	-0-	8107 3	17 9	Y	15		464
01	7626 X	7378	-0-	-248	-0-	-0-	7358 3	20 9	Y	18	162 1	320
02	DLQ G-10	5872	-0-	5872	-0-	-0-	5869 3	3 9	Y	3		323
*03	13390 X	7518	-0-	-5872	-0-	-0-	7500 3	18 9	Y	16		339

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961			TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A			
10	3100 N	6064	-0-	2964	-0-	-0-	6064 3		Y	-0-		86
11	15181 X	5659	-0-	-9522	-0-	-0-	5659 3		Y	-0-		86
12	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	-0-	6632 3		Y	-0-		86
01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	-0-	7052 3		Y	-0-		86
02	DLQ G-10	6712	-0-	6712	-0-	-0-	6712 3		Y	-0-		86
*03	15067 X	8355	-0-	-6712	-0-	-0-	8355 3		Y	-0-		86

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435		PERF.15087 - 15123	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		653 N	653	-0-	-0-	653 3			Y	-0-			164
11		690 N	577	-0-	-113	577 3			Y	-0-			164
12		682 N	558	-0-	-124	558 3			Y	-0-			164
01		651 N	587	-0-	-64	586 3		1 9	Y	1			165
02	DLQ	G-10	605	-0-	605	603 3		2 9	Y	2			167
*03		1327 N	722	-0-	-605	718 3		4 9	Y	4			171

CROSS, R. B. 21				WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729		PERF.15154 - 15316	
10		713 N	618	-0-	-95	618 3			N	-0-			38
11		840 N	376	-0-	-464	376 3			N	-0-			38
12		1003 N	1003	-0-	-0-	989 3		14 9	N	13			51
01		793 N	793	-0-	-0-	781 3		12 9	N	11			62
02		609 N	609	-0-	-0-	603 3		6 9	N	5			67
03		992 N	843	-0-	-149	832 3		11 9	N	10			77

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692		PERF.12900 - 15692	
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"				WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522		PERF.15626 - 15636	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		77953 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
DARK HORSE EXPLORATION INC.		200551		WELL #: 1 C		RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564		PERF.12186 - 12196	
MCINTYRE-STATE "32"													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)		77956 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 1		RRCID -> 195318		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 18877		PERF.16660 - 17060	
BUECHY STATE "28"													
10		5890 X	2818	-0-	-3072	2818 3			N	-0-			-0-
11		5190 X	2702	-0-	-2488	2702 3			N	-0-			-0-
12		5208 X	2433	-0-	-2775	2433 3			N	-0-			-0-
01		4557 X	2278	-0-	-2279	2278 3			N	-0-			-0-
02		3024 X	1090	-0-	-1934	1090 3			N	-0-			-0-
*03		6657 X	6657	-0-	-0-	6657 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3		N	-0-			-0-
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3160	-0-	60	60	3160	3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
01	744 N	487	-0-	-257	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3		N	-0-			-0-
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3		N	-0-			-0-
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3		N	-0-			-0-
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
02	2800 X	2459	-0-	-341	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
*03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

10	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2		N	-0-			-0-
11	6810 X	6133	-0-	-677	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
12	7037 X	6513	-0-	-524	-0-	6513	2		N	-0-			-0-
*01	7037 X	6199	-0-	-838	-0-	6199	2		N	-0-			-0-
02	6356 X	3119	-0-	-3237	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
*03	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

10	31341 X	27937	-0-	-3404	-0-	27937	2		N	-0-			-0-
11	29820 X	24758	-0-	-5062	-0-	24758	2		N	-0-			-0-
12	28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	28440	2		N	-0-			-0-
*01	28303 X	27237	-0-	-1066	-0-	27237	2		N	-0-			-0-
02	25228 X	21791	-0-	-3437	-0-	21791	2		N	-0-			-0-
*03	31317 X	31317	-0-	-0-	-0-	31317	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		14012 X	13896	-0-	-116	-0-	-0-	13896	2	N	-0-	-0-			-0-
11		13740 X	10678	-0-	-3062	-0-	-0-	10678	2	N	-0-	-0-			-0-
12		14198 X	12691	-0-	-1507	-0-	-0-	12691	2	N	-0-	-0-			-0-
*01		14198 X	4445	-0-	-9753	-0-	-0-	4445	2	N	-0-	-0-			-0-
02		12544 X	9169	-0-	-3375	-0-	-0-	9169	2	N	-0-	-0-			-0-
*03		14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	-0-	14118	2	N	-0-	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170															
10		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	-0-	9229	2	N	-0-	-0-			-0-
11		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	-0-	10712	2	N	-0-	-0-			-0-
12		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	-0-	10795	2	N	-0-	-0-			-0-
*01		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	-0-	8908	2	N	-0-	-0-			-0-
02		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	4391	2	N	-0-	-0-			-0-
*03		13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	-0-	13408	2	N	-0-	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551															
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012															
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204															
10		28891 X	28891	-0-	-0-	-0-	-0-	28891	3	N	-0-	-0-			-0-
11		24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	-0-	24324	3	N	-0-	-0-			-0-
12		27116 X	27116	-0-	-0-	-0-	-0-	27116	3	N	-0-	-0-			-0-
01		25798 X	25798	-0-	-0-	-0-	-0-	25798	3	N	-0-	-0-			-0-
02		22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	-0-	22428	3	N	-0-	-0-			-0-
*03		27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	-0-	27632	3	N	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31184 X	31184	-0-	-0-	-0-	31184 3		N	-0-			171
11	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	30350 3		N	-0-			171
12	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	31425 3		N	-0-			171
01	30843 X	30843	-0-	-0-	-0-	30843 3		N	-0-			171
02	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	27126 3		N	-0-			171
*03	29322 X	29322	-0-	-0-	-0-	29322 3		N	-0-			171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
02	112 N	21	-0-	-91	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

10	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
12	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	1965 2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
02	1792 N	577	-0-	-1215	-0-	577 2		N	-0-			-0-
*03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

10	3937 X	3928	-0-	-9	-0-	3928 2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3778	-0-	-32	-0-	3778 2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3877	-0-	-60	-0-	3877 2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3835	-0-	-102	-0-	3835 2		N	-0-			-0-
02	3556 X	2258	-0-	-1298	-0-	2258 2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3870	-0-	-67	-0-	3870 2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL, W. N., ETAL		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769							
10	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-				-0-
11	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-				-0-
12	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-				-0-
01	1364 #	960	-0-	-404	-0-	960	2			Y	-0-				-0-
*02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-				-0-
03	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				-0-

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A			
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-		15	3		N	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

10	DLQ G-10	4289	-0-	4289	24790	4171	2	118	9	Y	107	99	0			11
11	29006 X	4216	-0-	-24790		4084	2	132	9	Y	120	125	0			6
12	3911 X	3911	-0-	-0-		3806	2	105	9	Y	95	94	0			7
01	5023 X	5023	-0-	-0-		4869	2	154	9	Y	140	135	0			12
02	4058 X	4058	-0-	-0-		3864	2	194	9	Y	176	171	0			17
*03	5675 X	5675	-0-	-0-		5331	2	344	9	Y	313	320	0			10

 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		//CONT.//		827681						
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070 PERF. 5232 - 5418
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205 PERF. 5025 - 5481
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5087 - 5480
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440								
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413 PERF. 5372 - 5442
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		79227 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
LEHN-MBR		WELL #:		1	RRCID ->	195208	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220 PERF. 4488 - 4748
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2019										

LEHN		WELL #:		3	RRCID ->	204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905 PERF. 4470 - 4642
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	38
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019										

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
N & O OIL CO.				598397										
SANFORD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4553 - 4823		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEHN		WELL #:		2	RRCID ->	267635	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	4485 - 4788		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT			53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2021														

OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	N/A		
10	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1532	2	10	9	N	9			177
11	1800 N	1132	-0-	-668	-0-	1120	2	12	9	N	11			188
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1633	2	6	9	N	5			193
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2053	2	10	9	N	9	174	1	28
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	N	9			37
*03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2086	2	18	9	N	16			53

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3904 - 4342		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	157463	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9857 - 9896		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/1990														

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
 CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

10	651 N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					71
11	480 N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					71
12	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					71
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					71
02	308 N	152	-0-	-156	-0-	152	3			N	-0-					71
03	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					71

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640								
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-							-0-
11	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-							-0-
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-							-0-
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-							-0-
02	336 #	234	-0-	-102	-0-	234	2	Y	-0-							-0-
03	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	2	Y	-0-							-0-

DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2918 R	2918	-0-	-0-	-0-	2886	2	32	9	Y	29	17	1			20
11	3000 #	2690	-0-	-310	-0-	2683	2	7	9	Y	6	22	1			4
12	3007 #	2583	-0-	-424	-0-	2577	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	2945 #	2625	-0-	-320	-0-	2610	2	15	9	Y	14	8	1			10
02	2660 #	1945	-0-	-715	-0-	1914	2	31	9	Y	28	21	1			17
03	2914 #	2172	-0-	-742	-0-	2140	2	32	9	Y	29	33	1			13

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
 DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. 945936
 TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF. 12830 - 12888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION 027200
 COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF. 11046 - 11589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	326	1	5615	3	N	-0-					216
11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-					216
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	267	1	5002	3	N	-0-					216
						222	4									
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	1085	1	2791	3	N	-0-					216
						1085	4									
02	4060 X	3375	-0-	-685	-0-	173	1	3029	3	N	-0-					216
						173	4									
03	4495 X	3431	-0-	-1064	-0-	3431	3			N	-0-					216

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062												
TEXACO, INC. "ATA"		WELL #:		1	RRCID ->	108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	16924	PERF.	11340 - 11591				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2395	3	N	-0-	-0-	-0-	170	
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	170	
12	3100 N	4024	-0-	924	924	924	196	1	3665	3	N	-0-	-0-	-0-	170	
01	3100 N	4024	-0-	924	1848	1848	163	4			N	-0-	-0-	-0-	170	
02	2800 N	1555	-0-	-1245	603	603	880	1	2264	3	N	-0-	-0-	-0-	170	
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-	80	4	1395	3	N	-0-	-0-	-0-	170	
							80	4			N	-0-	-0-	-0-	170	
CALDWELL ESTATE "10"				WELL #:	1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10902 - 11398			
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	3100 N	3912	-0-	812	812	812	3912	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
OXY USA INC.				WELL #:	1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11480 - 11510			
CALDWELL 4				630591												
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
SAND HILLS (CLEAR FORK)				WELL #:	24	RRCID ->	288542	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	3920 - 4850			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				80473 062	ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE						
6 POUNDER NW				073056												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53674 03/29/2020																
KRF PRODUCTION COMPANY LLC				WELL #:	1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3871 - 4178			
BARNESLEY, T.C. -B-				477311												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	339	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	339	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	339	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	339	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	339	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	339	
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				WELL #:	1521	RRCID ->	276542	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4095 - 4196			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
WADDELL, W. N., ET AL				073056												
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1984	1984					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1984	1984					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1984	1984					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1984	1984					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1984	1984					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1984	1984					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	15413	2	465	9	Y	423	409	0			33
11		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5782	2	132	9	Y	120	147	0			6
12		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	7979	2	355	9	Y	323	298	0			31
01		12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12022	2	153	9	Y	139	151	0			19
*02		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4844	2	74	9	Y	67	78	0			8
03		15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					8

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
 TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		027200									
J B TUBB F		WELL #: 4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	2 1	191 3	Y	14	15 1	8
						15 9					
11	220 R	220	-0-	-0- B	-0-	1 1	198 3	Y	19	24 1	3
						21 9					
12	241 R	241	-0-	-0- B	-0-	2 1	219 3	Y	18	12 1	9
						20 9					
01	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	2 1	207 3	Y	9	14 1	4
						10 9					
02	158 R	158	-0-	-0- B	-0-	1 1	157 3	Y	-0-	4 1	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #: 84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	434 #	436	-0-	2 B	-342	434 3	2 9	Y	2	2 1	1
11	510 #	422	-0-	-88 B	-430	398 3	24 9	Y	22	16 1	7
12	527 #	420	-0-	-107 B	-537	399 3	21 9	Y	19	18 1	8
01	527 #	368	-0-	-159 B	-696	356 3	12 9	Y	11	17 1	2
02	392 #	362	-0-	-30 B	-726	347 3	15 9	Y	14	11 1	5
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-384	CANCELLED UNDERAGE ->	-342					
03	403 #	519	-0-	116 B	-268	494 3	25 9	Y	23	22 1	6

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318		PERF. N/A	
10	620 #	619	-0-	-1 B	-232	619 3		N	-0-		-0-
11	600 #	688	-0-	88 B	-144	88 3		N	-0-		-0-
12	620 #	712	-0-	92 B	-52	712 3		N	-0-		-0-
01	620 #	656	-0-	36 B	-16	656 3		N	-0-		-0-
02	560 #	433	-0-	-127 B	-143	433 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-143							
03	620 #	534	-0-	-86 B	-229	534 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		775 #	929	-0-	154 B	-437	929 3		N	-0-			-0-
11		750 #	894	-0-	144 B	-293	894 3		N	-0-			-0-
12		775 #	890	-0-	115 B	-178	890 3		N	-0-			-0-
01		930 #	784	-0-	-146 B	-324	784 3		N	-0-			-0-
02		840 #	537	-0-	-303 B	-627	537 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -506 CANCELLED UNDERAGE -> -121											
03		930 #	532	-0-	-398 B	-904	532 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A													
10		775 #	794	-0-	19 B	-289	794 3		N	-0-			-0-
11		750 #	752	-0-	2 B	-287	752 3		N	-0-			-0-
12		775 #	759	-0-	-16 B	-303	759 3		N	-0-			-0-
01		775 #	730	-0-	-45 B	-348	730 3		N	-0-			-0-
02		700 #	491	-0-	-209 B	-557	491 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -346 CANCELLED UNDERAGE -> -211											
03		775 #	582	-0-	-193 B	-539	582 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A													
10		962 R	985	-0-	23 B	-0-	985 3		N	-0-			-0-
11		935 R	935	-0-	-0 B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
12		970 R	970	-0-	-0 B	-0-	970 3		N	-0-			-0-
01		911 R	911	-0-	-0 B	-0-	911 3		N	-0-			-0-
02		756 #	731	-0-	-25 B	-25	731 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -25											
03		837 #	781	-0-	-56 B	-81	781 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
10		33 R	33	-0-	-0 B	-0-	30 3	3 9	Y	3	2 1		1
11		41 R	41	-0-	-0 B	-0-	39 3	2 9	Y	2	2 1		1
12		36 R	36	-0-	-0 B	-0-	35 3	1 9	Y	1	1 1		1
01		44 R	44	-0-	-0 B	-0-	44 3		Y	-0-	1 1		-0-
02		38 R	38	-0-	-0 B	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		43 R	43	-0-	-0 B	-0-	43 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A													
10		3983 R	3983	-0-	-0 B	-0-	3983 3		N	-0-			-0-
11		3905 R	3905	-0-	-0 B	-0-	3905 3		N	-0-			-0-
12		4002 R	4002	-0-	-0 B	-0-	4002 3		N	-0-			-0-
01		3789 R	3789	-0-	-0 B	-0-	3789 3		N	-0-			-0-
02		2605 R	2605	-0-	-0 B	-0-	2605 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		3144 R	3144	-0-	-0 B	-0-	3144 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A													
10		0 #	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 #	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
APACHE CORPORATION													
TUBB, J. B. C													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 027200													
WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		187 R	187	-0-	-0- B	-0-	186	3	1	9	Y	1 3 1	-0-
11		435 R	435	-0-	-0- B	-0-	423	3	12	9	Y	11 8 1	3
12		764 R	764	-0-	-0- B	-0-	758	3	6	9	Y	5 6 1	2
01		465 R	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			Y	-0- 2 1	-0-
02		412 R	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		775 #	541	-0-	-234 B	-234	541	3			Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #2													
WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A													
10		1866 R	1866	-0-	-0- B	-0-	1829	3	37	9	Y	34 32 1	11
11		2806 R	2806	-0-	-0- B	-0-	2778	3	28	9	Y	25 28 1	8
12		2431 R	2431	-0-	-0- B	-0-	2410	3	21	9	Y	19 19 1	8
01		1412 R	1412	-0-	-0- B	-0-	1391	3	21	9	Y	19 23 1	4
02		1053 R	1053	-0-	-0- B	-0-	1036	3	17	9	Y	15 14 1	5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		1068	1267	-0-	199 B	199	1241	3	26	9	Y	24 23 1	6

JUDKINS GAS UNIT #3													
WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A													
10		42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
11		58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
12		53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-	-0-
01		58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
02		48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT I													
WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A													
10		3198 R	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3			N	-0-	-0-
11		3148 R	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	3			N	-0-	-0-
12		3219 R	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	3			N	-0-	-0-
01		2930 R	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-	-0-
02		2184 #	1978	-0-	-206 B	-206	1978	3			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-206								
03		2418 #	2453	-0-	35 B	-171	2453	3			N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A													
10		341 #	399	-0-	58 B	-21	399	3			N	-0-	-0-
11		364 R	385	-0-	21 B	-0-	385	3			N	-0-	-0-
12		375 R	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-	-0-
01		389 R	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-	-0-
02		308 #	267	-0-	-41 B	-41	267	3			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-41								
03		341 #	309	-0-	-32 B	-73	309	3			N	-0-	-0-

TUBB, J. B. C													
WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A													
10		31 #	817	-0-	786 B	-513	750	3	67	9	Y	61 45 1	19
11		455 R	968	-0-	513 B	-0-	905	3	63	9	Y	57 59 1	17
12		1661 R	1661	-0-	-0- B	-0-	1569	3	92	9	Y	84 66 1	35
01		682 R	682	-0-	-0- B	-0-	679	3	3	9	Y	3 37 1	1
02		765 R	765	-0-	-0- B	-0-	754	3	11	9	Y	10 7 1	4
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1674 #	1191	-0-	-483 B	-483	1183	3	8	9	Y	7 9 1	2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	713 #	-0-	-0-	-713 B	-4287					N	-0-	-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510 B	-4797					N	-0-	-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217 B	-5014					N	-0-	-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10 B	-5024					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5024					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2380	CANCELLED UNDERAGE ->	-2644						
03	0 #	733	-0-	733 B	-1647	733	3			N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A												
10	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-	-0-
11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-	-0-
12	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-	-0-
01	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-	-0-
02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-	-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A												
10	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
11	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
12	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-	-0-
01	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
02	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A												
10	121 R	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			Y	-0-	-0-
11	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			Y	-0-	-0-
12	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			Y	-0-	-0-
01	136 R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-	-0-
02	115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
J B TUBB J		WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	407 R	407	-0-	-0- B	-0-	2 1	395 3	N	19
						10 9			
11	423 R	423	-0-	-0- B	-0-	3 1	412 3	N	14
						8 9			
12	422 R	422	-0-	-0- B	-0-	3 1	418 3	N	3
						1 9			
01	329 R	329	-0-	-0- B	-0-	2 1	327 3	N	-0-
02	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	2 1	154 3	N	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	204 R	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A	
10	713 #	803	-0-	90 B	-344	803 3		N	-0-
11	690 #	775	-0-	85 B	-259	775 3		N	-0-
12	713 #	798	-0-	85 B	-174	798 3		N	-0-
01	775 #	628	-0-	-147 B	-321	628 3		N	-0-
02	700 #	364	-0-	-336 B	-657	364 3		N	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-530		CANCELLED UNDERAGE ->		-127			
03	775 #	371	-0-	-404 B	-934	371 3		N	-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200	
10	682 #	787	-0-	105 B	-324	787 3		N	-0-
11	660 #	720	-0-	60 B	-264	720 3		N	-0-
12	682 #	739	-0-	57 B	-207	739 3		N	-0-
01	713 #	665	-0-	-48 B	-255	665 3		N	-0-
02	644 #	518	-0-	-126 B	-381	518 3		N	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-276		CANCELLED UNDERAGE ->		-105			
03	713 #	439	-0-	-274 B	-550	439 3		N	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A	
10	279 #	45	-0-	-234 B	-234	45 3		Y	-0-
11	270 #	30	-0-	-240 B	-474	30 3		Y	-0-
12	279 #	31	-0-	-248 B	-722	31 3		Y	-0-
01	31 #	27	-0-	-4 B	-726	27 3		Y	-0-
02	28 #	32	-0-	4 B	-722	32 3		Y	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-722							
03	31 #	35	-0-	4 B	-718	35 3		Y	-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A	
10	186 #	170	-0-	-16 B	-84	170 3		N	-0-
11	180 #	163	-0-	-17 B	-101	163 3		N	-0-
12	186 #	173	-0-	-13 B	-114	173 3		N	-0-
01	186 #	173	-0-	-13 B	-127	173 3		N	-0-
02	168 #	163	-0-	-5 B	-132	163 3		N	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-79		CANCELLED UNDERAGE ->		-53			
03	186 #	168	-0-	-18 B	-97	168 3		N	-0-

TUBB, J. B., A/C 1		WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A	
10	T. A.	195	-0-	195 B	-1564	165 3	30 9	Y	9
11	T. A.	204	-0-	204 B	-1360	180 3	24 9	Y	7
12	T. A.	288	-0-	288 B	-1072	267 3	21 9	Y	8
01	67 R	1139	-0-	1072 B	-0-	1130 3	9 9	Y	2
02	872 R	872	-0-	-0- B	-0-	865 3	7 9	Y	2
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	890 R	890	-0-	-0- B	-0-	886 3	4 9	Y	1

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	Y	-0-		-0-
11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	Y	-0-		-0-
12	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	Y	-0-		-0-
01	134 R	134	-0-	-0- B	-0-	124 3	Y	9	7 1	2
02	147 R	147	-0-	-0- B	-0-	128 3	Y	17	13 1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	275 R	275	-0-	-0- B	-0-	250 3	Y	23	23 1	6
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881		
10	494 R	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-		-0-
11	492 R	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
12	488 R	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
01	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
02	314 R	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	384 R	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895		
10	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	Y	-0-		-0-
11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	Y	-0-		-0-
12	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	Y	-0-		-0-
01	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	Y	-0-		-0-
02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865		
10	248 #	317	-0-	69 B	-223	317 3	N	-0-		-0-
11	240 #	304	-0-	64 B	-159	304 3	N	-0-		-0-
12	248 #	298	-0-	50 B	-109	298 3	N	-0-		-0-
01	310 #	256	-0-	-54 B	-163	256 3	N	-0-		-0-
02	280 #	187	-0-	-93 B	-256	187 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-194	CANCELLED UNDERAGE ->		-62				
03	310 #	189	-0-	-121 B	-315	189 3	N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022		
10	31 #	32	-0-	1 B	-434	32 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	36	-0-	6 B	-428	36 3	Y	-0-		-0-
12	31 #	53	-0-	22 B	-406	53 3	Y	-0-		-0-
01	31 #	54	-0-	23 B	-383	54 3	Y	-0-		-0-
02	28 #	41	-0-	13 B	-370	41 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17	CANCELLED UNDERAGE ->		-353				
03	31 #	18	-0-	-13 B	-30	18 3	Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A		
10	155 #	447	-0-	292 B	-264	3 1	444 3	Y	-0-	-0-
11	150 #	342	-0-	192 B	-72	2 1	340 3	Y	-0-	-0-
12	264 R	336	-0-	72 B	-0-	2 1	334 3	Y	-0-	-0-
01	264 R	264	-0-	-0- B	-0-	2 1	262 3	Y	-0-	-0-
02	140 #	94	-0-	-46 B	-46	1 1	93 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-46							
03	124 #	123	-0-	-1 B	-47	123 3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023																	
10		456 R	456	-0-	-0- B	-0-	442	3	14	9	N	13	10	1			4
11		552 R	552	-0-	-0- B	-0-	528	3	24	9	N	22	19	1			7
12		587 R	587	-0-	-0- B	-0-	566	3	21	9	N	19	18	1			8
01		296 R	296	-0-	-0- B	-0-	275	3	21	9	N	19	23	1			4
02		333 R	333	-0-	-0- B	-0-	315	3	18	9	N	16	14	1			6
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		412 R	412	-0-	-0- B	-0-	388	3	24	9	N	22	22	1			6

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864																	
10		14 #	-0-	-0-	-14 B	-127					N	-0-					-0-
11		9 #	2	-0-	-7 B	-134	2	3			N	-0-					-0-
12		0 #	9	-0-	9 B	-125	9	3			N	-0-					-0-
01		0 #	16	-0-	16 B	-109	16	3			N	-0-					-0-
02		2 #	11	-0-	9 B	-100	11	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-51	CANCELLED UNDERAGE ->		-49									
03		9 #	19	-0-	10 B	-41	19	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916																	
10		60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11		103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12		153 R	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01		249 R	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02		256 R	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		499 R	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943																	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B. "B"															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 027200															
WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	124 #	90	-0-	-34 B	-184			1 1	89 3	Y	-0-				1
11	120 #	83	-0-	-37 B	-221			1 1	82 3	Y	-0-	1 1			-0-
12	124 #	85	-0-	-39 B	-260			1 1	84 3	Y	-0-				-0-
01	124 #	66	-0-	-58 B	-318			1 1	65 3	Y	-0-				-0-
02	84 #	32	-0-	-52 B	-370			1 1	31 3	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -260 CANCELLED UNDERAGE -> -110														
03	31 #	41	-0-	10 B	-250			41 3		Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162															
10	60 R	60	-0-	-0- B	-0-			60 3		Y	-0-				-0-
11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-			103 3		Y	-0-				-0-
12	133 R	133	-0-	-0- B	-0-			133 3		Y	-0-				-0-
01	124 R	124	-0-	-0- B	-0-			124 3		Y	-0-				-0-
02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-			128 3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	250 R	250	-0-	-0- B	-0-			250 3		Y	-0-				-0-
J B TUBB F															
WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952															
10	93 R	93	-0-	-0- B	-0-			1 1	75 3	N	15	12 1			8
								17 9							
11	67 R	67	-0-	-0- B	-0-			1 1	45 3	N	19	24 1			3
								21 9							
12	200 R	200	-0-	-0- B	-0-			1 1	179 3	N	18	12 1			9
								20 9							
01	219 R	219	-0-	-0- B	-0-			2 1	207 3	N	9	14 1			4
								10 9							
02	158 R	158	-0-	-0- B	-0-			1 1	157 3	N	-0-	4 1			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	187 R	187	-0-	-0- B	-0-			187 3		N	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932															
10	372 #	229	-0-	-143 B	-833			211 3	18 9	Y	16	16 1			5
11	300 #	399	-0-	99 B	-734			398 3	1 9	Y	1	6 1			-0-
12	279 #	733	-0-	454 B	-280			733 3		Y	-0-				-0-
01	385 R	665	-0-	280 B	-0-			665 3		Y	-0-				-0-
02	591 R	591	-0-	-0- B	-0-			591 3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	838 R	838	-0-	-0- B	-0-			838 3		Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3															
WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866															
10	42 R	42	-0-	-0- B	-0-			42 3		Y	-0-				-0-
11	58 R	58	-0-	-0- B	-0-			58 3		Y	-0-				-0-
12	53 R	53	-0-	-0- B	-0-			53 3		Y	-0-				-0-
01	58 R	58	-0-	-0- B	-0-			58 3		Y	-0-				-0-
02	48 R	48	-0-	-0- B	-0-			48 3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	65 R	65	-0-	-0- B	-0-			65 3		Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002															
10	872 R	872	-0-	-0- B	-0-			872 3		Y	-0-				-0-
11	1810 R	1810	-0-	-0- B	-0-			1810 3		Y	-0-				-0-
12	1609 R	1609	-0-	-0- B	-0-			1609 3		Y	-0-				-0-
01	998 R	998	-0-	-0- B	-0-			998 3		Y	-0-				-0-
02	636 R	636	-0-	-0- B	-0-			636 3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	620 R	620	-0-	-0- B	-0-			620 3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		SWR 10	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127												
10		62 #	43	-0-	B	-19	42 3	1 9	Y	1	5 1	-0-
11		60 #	58	-0-	B	-48	58 3		Y	-0-		-0-
12		62 #	53	-0-	B	-9	53 3		Y	-0-		-0-
01		62 #	100	-0-	B	-19	100 3		Y	-0-		-0-
02		56 #	67	-0-	B	-8	67 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8								
03		62 #	65	-0-	B	-5	65 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046												
10		248 #	60	-0-	B	-188	60 3		Y	-0-		-0-
11		180 #	61	-0-	B	-119	61 3		Y	-0-		-0-
12		62 #	50	-0-	B	-12	50 3		Y	-0-		-0-
01		62 #	88	-0-	B	26	88 3		Y	-0-		-0-
02		56 #	75	-0-	B	19	75 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-495	CANCELLED UNDERAGE ->			-1872				
03		62 #	87	-0-	B	-470	87 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135												
10		121 R	121	-0-	B	-0-	121 3		Y	-0-		-0-
11		167 R	167	-0-	B	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
12		159 R	159	-0-	B	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
01		136 R	136	-0-	B	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
02		115 R	115	-0-	B	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		124 R	124	-0-	B	-0-	124 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		403 #	136	-0-	-267 B	-1779	118 3	18 9	Y	16	13 1	5
11		210 #	1942	-0-	1732 B	-47	1918 3	24 9	Y	22	20 1	7
12		3085 R	3132	-0-	47 B	-0-	3111 3	21 9	Y	19	18 1	8
01		1519 R	1519	-0-	-0- B	-0-	1498 3	21 9	Y	19	23 1	4
02		1168 R	1168	-0-	-0- B	-0-	1151 3	17 9	Y	15	14 1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1375 R	1375	-0-	-0- B	-0-	1349 3	26 9	Y	24	23 1	6
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153												
10		78 R	78	-0-	-0- B	-0-	60 3	18 9	Y	16	16 1	5
11		128 R	128	-0-	-0- B	-0-	103 3	25 9	Y	23	21 1	7
12		154 R	154	-0-	-0- B	-0-	133 3	21 9	Y	19	18 1	8
01		145 R	145	-0-	-0- B	-0-	124 3	21 9	Y	19	23 1	4
02		147 R	147	-0-	-0- B	-0-	128 3	19 9	Y	17	15 1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		275 R	275	-0-	-0- B	-0-	250 3	25 9	Y	23	23 1	6
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150												
10		1364 #	1208	-0-	-156 B	-1562	1208 3		Y	-0-	3 1	-0-
11		1320 #	1563	-0-	243 B	-1319	1562 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		1364 #	1419	-0-	55 B	-1264	1417 3	2 9	Y	2	1 1	1
01		1364 #	1752	-0-	388 B	-876	1751 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
02		1232 #	1512	-0-	280 B	-596	1510 3	2 9	Y	2	1 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -184 CANCELLED UNDERAGE -> -412												
*03		1343 R	1527	-0-	184 B	-0-	1525 3	2 9	Y	2	2 1	1
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906												
10		31 #	61	-0-	30 B	-50	42 3	19 9	Y	17	16 1	5
11		30 #	42	-0-	12 B	-38	30 3	12 9	Y	11	13 1	3
12		31 #	43	-0-	12 B	-26	31 3	12 9	Y	11	10 1	4
01		53 R	79	-0-	26 B	-0-	58 3	21 9	Y	19	19 1	4
02		67 R	67	-0-	-0- B	-0-	48 3	19 9	Y	17	15 1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		90 R	90	-0-	-0- B	-0-	65 3	25 9	Y	23	23 1	6
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880												
10		121 R	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
11		167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
12		159 R	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
01		136 R	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
02		115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878												
10		310 #	213	-0-	-97 B	-229	203 3	10 9	Y	9	8 1	3
11		300 #	307	-0-	7 B	-222	296 3	11 9	Y	10	10 1	3
12		310 #	189	-0-	-121 B	-343	175 3	14 9	Y	13	11 1	5
01		248 #	112	-0-	-136 B	-479	91 3	21 9	Y	19	20 1	4
02		280 #	103	-0-	-177 B	-656	84 3	19 9	Y	17	15 1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -656												
03		248 #	145	-0-	-103 B	-759	120 3	25 9	Y	23	23 1	6

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		645 R	645	-0-	-0- B	-0-	645 3		Y	-0-			-0-
11		571 R	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		Y	-0-			-0-
12		459 R	459	-0-	-0- B	-0-	459 3		Y	-0-			-0-
01		422 R	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		Y	-0-			-0-
02		390 R	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		486 R	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132													
10		434 #	52	-0-	-382 B	-2009	52 3		Y	-0-			-0-
11		420 #	108	-0-	-312 B	-2321	108 3		Y	-0-			-0-
12		434 #	56	-0-	-378 B	-2699	56 3		Y	-0-			-0-
01		155 #	523	-0-	368 B	-2331	523 3		Y	-0-			-0-
02		112 #	961	-0-	849 B	-1482	961 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1382 CANCELLED UNDERAGE -> -100													
03		124 #	1337	-0-	1213 B	-169	1314 3	23 9	Y	21	15 1		6
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974													
10		711 R	711	-0-	-0- B	-0-	658 3	53 9	Y	48	44 1		15
11		769 R	769	-0-	-0- B	-0-	745 3	24 9	Y	22	30 1		7
12		990 R	990	-0-	-0- B	-0-	969 3	21 9	Y	19	18 1		8
01		713 #	464	-0-	-249 B	-249	443 3	21 9	Y	19	23 1		4
02		728 #	559	-0-	-169 B	-418	541 3	18 9	Y	16	14 1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -418													
03		992 #	800	-0-	-192 B	-610	776 3	24 9	Y	22	22 1		6
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873													
10		806 #	965	-0-	159 B	-465	965 3		N	-0-			-0-
11		780 #	946	-0-	166 B	-299	946 3		N	-0-			-0-
12		806 #	924	-0-	118 B	-181	924 3		N	-0-			-0-
01		899 #	812	-0-	-87 B	-268	812 3		N	-0-			-0-
02		812 #	785	-0-	-27 B	-295	785 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -259 CANCELLED UNDERAGE -> -36													
03		899 #	846	-0-	-53 B	-312	846 3		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144													
10		248 #	91	-0-	-157 B	-1058	91 3		Y	-0-			-0-
11		180 #	117	-0-	-63 B	-1121	117 3		Y	-0-			-0-
12		124 #	79	-0-	-45 B	-1166	79 3		Y	-0-			-0-
01		124 #	44	-0-	-80 B	-1246	44 3		Y	-0-			-0-
02		112 #	38	-0-	-74 B	-1320	38 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -563 CANCELLED UNDERAGE -> -757													
03		93 #	68	-0-	-25 B	-588	68 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	62 #	60	-0-	-2 B	-96	60 3	N	-0-		-0-	
11	60 #	103	-0-	43 B	-53	103 3	N	-0-		-0-	
12	80 R	133	-0-	53 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
01	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2721 - 2990	
10	62 #	42	-0-	-20 B	-20	42 3	Y	-0-		-0-	
11	60 #	58	-0-	-2 B	-22	58 3	Y	-0-		-0-	
12	62 #	53	-0-	-9 B	-31	53 3	Y	-0-		-0-	
01	31 #	58	-0-	27 B	-4	58 3	Y	-0-		-0-	
02	44 R	48	-0-	4 B	-0-	48 3	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	Y	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784 - 2929	
10	744 #	831	-0-	87 B	-219	831 3	N	-0-		-0-	
11	720 #	807	-0-	87 B	-132	807 3	N	-0-		-0-	
12	744 #	822	-0-	78 B	-54	822 3	N	-0-		-0-	
01	744 #	778	-0-	34 B	-20	778 3	N	-0-		-0-	
02	672 #	522	-0-	-150 B	-170	522 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-170									
03	744 #	581	-0-	-163 B	-333	581 3	N	-0-		-0-	
TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974	
10	651 #	430	-0-	-221 B	-1491	420 3	10 9 N	9	8 1		3
11	750 #	698	-0-	-52 B	-1543	687 3	11 9 N	10	10 1		3
12	775 #	641	-0-	-134 B	-1677	630 3	11 9 N	10	9 1		4
01	775 #	645	-0-	-130 B	-1807	635 3	10 9 N	9	11 1		2
02	644 #	67	-0-	-577 B	-2384	48 3	19 9 N	17	13 1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1114		CANCELLED UNDERAGE ->		-1270					
03	713 #	90	-0-	-623 B	-1737	65 3	25 9 N	23	23 1		6
TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906	
10	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	Y	-0-		-0-	
11	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	Y	-0-		-0-	
12	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	Y	-0-		-0-	
01	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	Y	-0-		-0-	
02	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	65 3	23 9 Y	21	15 1		6
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888	
10	775 #	916	-0-	141 B	-356	916 3	N	-0-		-0-	
11	750 #	906	-0-	156 B	-200	906 3	N	-0-		-0-	
12	775 #	921	-0-	146 B	-54	921 3	N	-0-		-0-	
01	1323 R	1377	-0-	54 B	-0-	1377 3	N	-0-		-0-	
02	728 #	530	-0-	-198 B	-198	530 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-198									
03	806 #	597	-0-	-209 B	-407	597 3	N	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		527 #	-0-	-0-	-527 B	-2845				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2845				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2845				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2845				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2845				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1097	CANCELLED UNDERAGE ->	-1748					
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097				N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974												
10		279 #	272	-0-	-7 B	-187	272	3		N	-0-	-0-
11		270 #	256	-0-	-14 B	-201	256	3		N	-0-	-0-
12		279 #	265	-0-	-14 B	-215	265	3		N	-0-	-0-
01		279 #	249	-0-	-30 B	-245	249	3		N	-0-	-0-
02		252 #	155	-0-	-97 B	-342	155	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-205	CANCELLED UNDERAGE ->	-137					
03		279 #	201	-0-	-78 B	-283	201	3		N	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889												
10		129 R	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		Y	-0-	-0-
11		114 R	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		Y	-0-	-0-
12		92 R	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		Y	-0-	-0-
01		84 R	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		Y	-0-	-0-
02		78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982												
10		1085 #	1146	-0-	61 B	-384	1146	3		N	-0-	-0-
11		1050 #	1110	-0-	60 B	-324	1110	3		N	-0-	-0-
12		1085 #	1114	-0-	29 B	-295	1114	3		N	-0-	-0-
01		1147 #	1014	-0-	-133 B	-428	1014	3		N	-0-	-0-
02		1036 #	342	-0-	-694 B	-1122	342	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-953	CANCELLED UNDERAGE ->	-169					
03		1147 #	276	-0-	-871 B	-1824	276	3		N	-0-	-0-
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333												
10		82 R	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		Y	-0-	-0-
11		252 R	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		Y	-0-	-0-
12		283 R	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		Y	-0-	-0-
01		134 R	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		Y	-0-	-0-
02		120 R	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		279 #	129	-0-	-150 B	-150	129	3		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2756 - 3055	
10	31 #	11	-0-	-20	B	-112	11 3	N	-0-		-0-
11	13 #	12	-0-	-1	B	-113	12 3	N	-0-		-0-
12	13 #	13	-0-	-0-	B	-113	13 3	N	-0-		-0-
01	11 #	17	-0-	6	B	-107	17 3	N	-0-		-0-
02	12 #	12	-0-	-0-	B	-107	12 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-42		CANCELLED UNDERAGE ->		-65					
03	13 #	8	-0-	-5	B	-47	8 3	N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985	
10	961 #	1006	-0-	45	B	-741	1006 3	N	-0-		-0-
11	930 #	960	-0-	30	B	-711	960 3	N	-0-		-0-
12	961 #	975	-0-	14	B	-697	975 3	N	-0-		-0-
01	992 #	914	-0-	-78	B	-775	914 3	N	-0-		-0-
02	896 #	615	-0-	-281	B	-1056	615 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-514		CANCELLED UNDERAGE ->		-542					
03	992 #	713	-0-	-279	B	-793	713 3	N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070	
10	1023 #	1045	-0-	22	B	-940	1045 3	N	-0-		-0-
11	990 #	997	-0-	7	B	-933	997 3	N	-0-		-0-
12	1023 #	970	-0-	-53	B	-986	970 3	N	-0-		-0-
01	1023 #	855	-0-	-168	B	-1154	855 3	N	-0-		-0-
02	924 #	584	-0-	-340	B	-1494	584 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-714		CANCELLED UNDERAGE ->		-780					
03	1023 #	645	-0-	-378	B	-1092	645 3	N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044	
10	45 R	45	-0-	-0-	B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
11	50 R	50	-0-	-0-	B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-31		N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-62		N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-90		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-90									
03	31 #	-0-	-0-	-31	B	-121		N	-0-		-0-
BAKER OPERATING, INC.		046623									
FURR-TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2656 - 2993	
10	434 #	437	-0-	3	B	-104	437 3	Y	-0-		24
11	420 #	427	-0-	7	B	-97	427 3	Y	-0-		24
12	434 #	445	-0-	11	B	-86	445 3	Y	-0-		24
01	434 #	405	-0-	-29	B	-115	405 3	Y	-0-		24
02	392 #	462	-0-	70	B	-45	462 3	Y	-0-		24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-29		CANCELLED UNDERAGE ->		-16					
*03	451 R	480	-0-	29	B	-0-	480 3	Y	-0-		24

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.//		046623								
FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689 - 2875
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	465 #	412	-0-	-53 B	-108	412	3	Y	-0-		54	
11	450 #	399	-0-	-51 B	-159	399	3	Y	-0-		54	
12	434 #	408	-0-	-26 B	-185	408	3	Y	-0-		54	
01	403 #	459	-0-	56 B	-129	459	3	Y	-0-		54	
02	364 #	321	-0-	-43 B	-172	321	3	Y	-0-		54	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-172								
03	403 #	367	-0-	-36 B	-208	367	3	Y	-0-		54	

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	020701	COMPL. DATE	11/17/1960	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	N/A
10	304 R	1832	-0-	1528 B	-0-	1832	2	N	-0-		-0-	
11	1758 R	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2	N	-0-		-0-	
12	1733 R	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2	N	-0-		-0-	
01	1860 #	1562	-0-	-298 B	-298	1562	2	N	-0-		-0-	
*02	923 R	1221	-0-	298 B	-0-	1221	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1829 #	NO RPT	-0-	-1829 B	-1829			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	N/A
10	373 R	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	Y	-0-		-0-	
11	306 R	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	Y	-0-		-0-	
12	296 R	296	-0-	-0- B	-0-	296	2	Y	-0-		-0-	
01	403 #	310	-0-	-93 B	-93	310	2	Y	-0-		-0-	
*02	193 R	286	-0-	93 B	-0-	286	2	Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-310			Y	NO RPT		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	N/A
10	0 #	525	-0-	525 B	-113	525	2	N	-0-		-0-	
11	463 R	576	-0-	113 B	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
12	511 R	511	-0-	-0- B	-0-	511	2	N	-0-		-0-	
01	574 R	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-		-0-	
*02	521 R	521	-0-	-0- B	-0-	521	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-589			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		426	RRCID ->	020708	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		451	RRCID ->	020710	COMPL. DATE	03/29/1961	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	N/A
10	0 #	1000	-0-	1000 B	-452	1000	2	N	-0-		-0-	
11	634 R	1086	-0-	452 B	-0-	1086	2	N	-0-		-0-	
12	975 R	975	-0-	-0- B	-0-	975	2	N	-0-		-0-	
01	1011 R	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2	N	-0-		-0-	
*02	825 R	825	-0-	-0- B	-0-	825	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-1116			N	NO RPT		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 #	340	-0-	340 B	-207	340	2			N	-0-
11		178 R	385	-0-	207 B	-0-	385	2			N	-0-
12		344 R	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-
01		355 R	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-
*02		332 R	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-403					N	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
10		374 R	374	-0-	-0- B	-0-	346	2	28	9	N	1
11		343 R	343	-0-	-0- B	-0-	318	2	25	9	N	1
12		332 R	332	-0-	-0- B	-0-	328	2	4	9	N	0
01		328 R	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	0
*02		299 R	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	0
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-310					N	-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A												
10		1076 R	1274	-0-	198 B	-0-	1274	2			Y	-0-
11		1045 R	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			Y	-0-
12		1136 R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			Y	-0-
01		1091 R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-
*02		453 R	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-1116					Y	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
10		873 R	873	-0-	-0- B	-0-	867	2	6	9	Y	6
11		878 R	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			Y	5
12		841 R	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			Y	3
01		887 R	887	-0-	-0- B	-0-	885	2	2	9	Y	5
*02		805 R	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			Y	3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-899					Y	3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
10		441 R	1317	-0-	876 B	-0-	1317	2			N	-0-
11		1275 R	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-
12		1278 R	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-
01		1364 #	1322	-0-	-42 B	-42	1322	2			N	-0-
*02		886 R	928	-0-	42 B	-0-	928	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-1333					N	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
10		44 R	44	-0-	-0- B	-0-	27	2	17	9	Y	1
11		42 R	42	-0-	-0- B	-0-	23	2	19	9	Y	1
12		37 R	37	-0-	-0- B	-0-	23	2	14	9	Y	1
01		38 R	38	-0-	-0- B	-0-	23	2	15	9	Y	2
*02		24 R	24	-0-	-0- B	-0-	13	2	11	9	Y	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-31					Y	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #	917	-0-	917 B	-80	917	2			N	-0-			-0-
11		655 R	735	-0-	80 B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
12		880 R	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-			-0-
01		837 #	831	-0-	-6 B	-6	831	2			N	-0-			-0-
*02		358 R	364	-0-	6 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		930 #		-0-	-930 B	-930					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
10		169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
11		162 R	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
12		170 R	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
01		177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
*02		128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 #		-0-	-155 B	-155					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A															
10		0 #	152	-0-	152 B	-136	152	2			N	-0-			-0-
11		0 #	16	-0-	16 B	-120	16	2			N	-0-			-0-
12		0 #	10	-0-	10 B	-110	10	2			N	-0-			-0-
01		186 #	254	-0-	68 B	-42	254	2			N	-0-			-0-
*02		177 R	219	-0-	42 B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 #		-0-	-155 B	-155					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A															
10		1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-
11		969 R	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-			-0-
12		959 R	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			Y	-0-			-0-
01		937 R	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			Y	-0-			-0-
*02		657 R	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		961 #		-0-	-961 B	-961					Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A															
10		456 R	601	-0-	145 B	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
11		511 R	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
12		583 R	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
01		878 R	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
*02		452 R	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		558 #		-0-	-558 B	-558					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		966		RRCID ->		047223		COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	699 R	699	-0-	-0-	B	-0-	670 2	29 9	Y	26	26 1	1
11	672 R	672	-0-	-0-	B	-0-	647 2	25 9	Y	23	23 1	1
12	702 R	702	-0-	-0-	B	-0-	679 2	23 9	Y	21	21 1	1
01	685 R	685	-0-	-0-	B	-0-	660 2	25 9	Y	23	5 0	19 1
*02	572 R	572	-0-	-0-	B	-0-	560 2	12 9	Y	11	11 0	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	B	-682			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		930		RRCID ->		047967		COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		279		RRCID ->		047968		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998		
10	290 R	877	-0-	587	B	-0-	877 2		N	-0-		-0-
11	952 R	952	-0-	-0-	B	-0-	952 2		N	-0-		-0-
12	824 R	824	-0-	-0-	B	-0-	824 2		N	-0-		-0-
01	857 R	857	-0-	-0-	B	-0-	857 2		N	-0-		-0-
*02	751 R	751	-0-	-0-	B	-0-	751 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	899 #	NO RPT	-0-	-899	B	-899			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		609		RRCID ->		047970		COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	0 #	1105	-0-	1105	B	-1514	1105 2		N	-0-		-0-
11	0 #	1198	-0-	1198	B	-316	1198 2		N	-0-		-0-
12	800 R	1116	-0-	316	B	-0-	1116 2		N	-0-		-0-
01	1166 R	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166 2		N	-0-		-0-
*02	1253 R	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	B	-1240			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		411		RRCID ->		048184		COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1010		RRCID ->		050504		COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A		
10	0 #	1908	-0-	1908	B	-1908	1908 2		N	-0-		-0-
11	81 R	1989	-0-	1908	B	-0-	1989 2		N	-0-		-0-
12	1932 R	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932 2		N	-0-		-0-
01	1935 R	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935 2		N	-0-		-0-
*02	1635 R	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	B	-2046			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		43	RRCID ->	051021	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	2685 - 3086		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I		WELL #:		161	RRCID ->	051034	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	2512 - 2664		
10	3151 R	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2			Y	-0-			-0-
11	2099 R	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	2			Y	-0-			-0-
12	2465 R	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			Y	-0-			-0-
01	2886 R	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	2			Y	-0-			-0-
*02	893 R	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	3162 # NO RPT	-0-	-0-	-3162 B	-3162					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		420	RRCID ->	051654	COMPL. DATE	11/26/1971	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	N/A		
10	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
11	404 R	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
12	377 R	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
01	403 #	355	-0-	-48 B	-48	355	2			Y	-0-			-0-
*02	223 R	271	-0-	48 B	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	434 # NO RPT	-0-	-0-	-434 B	-434					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1070	RRCID ->	052915	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	N/A		
10	0 #	433	-0-	433 B	-414	433	2			N	-0-			-0-
11	44 R	458	-0-	414 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
12	387 R	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
01	418 R	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
*02	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	465 # NO RPT	-0-	-0-	-465 B	-465					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1068	RRCID ->	053051	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A		
10	0 #	733	-0-	733 B	-342	733	2			N	-0-			-0-
11	465 R	807	-0-	342 B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
12	738 R	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
01	766 R	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
*02	624 R	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	837 # NO RPT	-0-	-0-	-837 B	-837					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1069	RRCID ->	053052	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 - 3052		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #	1532	-0-	1532 B	-1672	1532	2			N	-0-					-0-
11		0 #	1635	-0-	1635 B	-37	1635	2			N	-0-					-0-
12		1601 R	1638	-0-	37 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01		1727 R	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*02		1547 R	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1705 #	NO RPT	-0-	-1705 B	-1705					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																	
10		457 R	457	-0-	-0- B	-0-	429	2	28	9	Y	25	25	0			1
11		442 R	442	-0-	-0- B	-0-	417	2	25	9	Y	23	23	0			1
12		422 R	422	-0-	-0- B	-0-	396	2	26	9	Y	24	24	0			1
01		451 R	451	-0-	-0- B	-0-	425	2	26	9	Y	24	24	0			1
*02		377 R	377	-0-	-0- B	-0-	358	2	19	9	Y	17	17	0			1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-403					Y	NO RPT					1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A																	
10		345 R	363	-0-	18 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11		368 R	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12		356 R	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01		341 #	298	-0-	-43 B	-43	298	2			N	-0-					-0-
*02		189 R	232	-0-	43 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-341					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A														
10	68 R	653	-0-	585	B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
11	758 R	758	-0-	-0-	B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
12	626 R	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
01	710 R	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
*02	678 R	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	775 # NO RPT	-0-	-0-	-775	B	-775				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950														
10	0 #	611	-0-	611	B	-1439	611	2		N	-0-			-0-
11	0 #	660	-0-	660	B	-779	660	2		N	-0-			-0-
12	0 #	623	-0-	623	B	-156	623	2		N	-0-			-0-
01	509 R	665	-0-	156	B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
*02	643 R	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	682 # NO RPT	-0-	-0-	-682	B	-682				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930														
10	32 R	262	-0-	230	B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	272 R	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	273 R	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*02	128 R	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	279 # NO RPT	-0-	-0-	-279	B	-279				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032														
10	0 #	778	-0-	778	B	-618	778	2		N	-0-			-0-
11	259 R	877	-0-	618	B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
12	737 R	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
01	811 R	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
*02	788 R	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	899 # NO RPT	-0-	-0-	-899	B	-899				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068															
10		0 #	499	-0-	499 B	-289	499	2			N	-0-			-0-
11		240 R	529	-0-	289 B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
12		553 R	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
01		570 R	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
*02		442 R	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		558 # NO RPT	-0-	-0-	-558 B	-558					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930															
10		1899 R	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
11		1929 R	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
12		1934 R	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
01		2000 R	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
*02		1069 R	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1147 # NO RPT	-0-	-0-	-1147 B	-1147					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1141	RRCID ->	086671	COMPL. DATE	02/18/1980	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2862 - 2998
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2020												

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1143	RRCID ->	086784	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2615 - 2912
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1144	RRCID ->	086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2741 - 2965
10	47 R	472	-0-	425	B	-0-	472	2	N	-0-	-0-	
11	497 R	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2	N	-0-	-0-	
12	463 R	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2	N	-0-	-0-	
01	501 R	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2	N	-0-	-0-	
*02	422 R	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	B	-527			N	NO RPT	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1160	RRCID ->	089500	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2749 - 3005
10	496 R	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2	N	-0-	-0-	
11	408 R	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2	N	-0-	-0-	
12	387 R	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2	N	-0-	-0-	
01	465 #	387	-0-	-78	B	-78	387	2	N	-0-	-0-	
*02	251 R	329	-0-	78	B	-0-	329	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	B	-496			N	NO RPT	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1158	RRCID ->	089502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2738 - 2987
10	731 R	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2	Y	-0-	1	
11	714 R	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2	Y	-0-	1	
12	726 R	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	Y	-0-	-0-	
01	735 R	735	-0-	-0-	B	-0-	733	2	Y	2	2	
*02	602 R	602	-0-	-0-	B	-0-	599	2	Y	3	5	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 #	NO RPT	-0-	-744	B	-744			Y	NO RPT	5	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2685 - 2944
10	539 R	637	-0-	98	B	-0-	637	2	Y	-0-	-0-	
11	609 R	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2	Y	-0-	-0-	
12	621 R	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2	Y	-0-	-0-	
01	651 #	615	-0-	-36	B	-36	615	2	Y	-0-	-0-	
*02	474 R	510	-0-	36	B	-0-	510	2	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	B	-651			Y	NO RPT	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1282 R	1282	-0-	-0- B	-0-	1198 2	84 9	Y		76	76 0				3
11		1239 R	1239	-0-	-0- B	-0-	1162 2	77 9	Y		70	70 0				3
12		1226 R	1226	-0-	-0- B	-0-	1149 2	77 9	Y		70	71 0				2
01		1311 R	1311	-0-	-0- B	-0-	1232 2	79 9	Y		72	72 0				2
*02		1004 R	1004	-0-	-0- B	-0-	947 2	57 9	Y		52	52 0				2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1178 #	NO RPT	-0-	-1178 B	-1178				Y	NO RPT					2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102																
10		1070 R	1070	-0-	-0- B	-0-	1014 2	56 9	Y		51	51 0				2
11		1042 R	1042	-0-	-0- B	-0-	1005 2	37 9	Y		34	35 0				1
12		982 R	982	-0-	-0- B	-0-	956 2	26 9	Y		24	24 0				1
01		1078 R	1078	-0-	-0- B	-0-	1052 2	26 9	Y		24	24 0				1
*02		836 R	836	-0-	-0- B	-0-	817 2	19 9	Y		17	17 0				1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-899				Y	NO RPT					1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124																
10		1447 R	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 2			Y	-0-					-0-
11		1413 R	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 2			Y	-0-					-0-
12		1408 R	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 2			Y	-0-					-0-
01		1471 R	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2			Y	-0-					-0-
*02		1248 R	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 2			Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1395 #	NO RPT	-0-	-1395 B	-1395				Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010																
10		0 #	551	-0-	551 B	-4090	551 2			N	-0-					5
11		0 #	949	-0-	949 B	-3141	949 2			N	-0-					2
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3141				N	-0-					-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-3172				N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3172				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-953	CANCELLED UNDERAGE ->	-2219										
03		992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-1945				N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042																
10		199 R	199	-0-	-0- B	-0-	199 2			Y	-0-					-0-
11		232 R	232	-0-	-0- B	-0-	232 2			Y	-0-					-0-
12		170 R	170	-0-	-0- B	-0-	170 2			Y	-0-					-0-
01		184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184 2			Y	-0-					-0-
*02		248 R	248	-0-	-0- B	-0-	248 2			Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-155				Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023																
10		455 R	1054	-0-	599 B	-0-	1054 2			N	-0-					-0-
11		1070 R	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2			N	-0-					-0-
12		996 R	996	-0-	-0- B	-0-	996 2			N	-0-					-0-
01		976 R	976	-0-	-0- B	-0-	976 2			N	-0-					-0-
*02		799 R	799	-0-	-0- B	-0-	799 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-1116				N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1192	RRCID ->	096630	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2714 - 2967	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 #	742	-0-	742 B	-201	742	2		N	-0-			-0-
11	584 R	785	-0-	201 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
12	746 R	746	-0-	-0- B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
01	780 R	780	-0-	-0- B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
*02	665 R	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-806				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1191	RRCID ->	096632	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2000 - 3188	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1219	RRCID ->	099623	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2711 - 2955	
10	0 #	1413	-0-	1413 B	-3733	1413	2		N	-0-			-0-
11	0 #	1540	-0-	1540 B	-2193	1540	2		N	-0-			-0-
12	0 #	1403	-0-	1403 B	-790	1403	2		N	-0-			-0-
01	775 #	1516	-0-	741 B	-49	1516	2		N	-0-			-0-
*02	1934 R	1983	-0-	49 B	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1581 #	NO RPT	-0-	-1581 B	-1581				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1232	RRCID ->	099624	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2747 - 3008	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-144				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-144				N	-0-			-0-
12	0 #	4	-0-	4 B	-140	4	2		N	-0-			-0-
01	0 #	4	-0-	4 B	-136	4	2		N	-0-			-0-
02	0 #	3	-0-	3 B	-133	3	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5	CANCELLED UNDERAGE ->	-128							
03	4 #	NO RPT	-0-	-4 B	-9				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1230	RRCID ->	099660	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2670 - 2885	
10	0 #	1596	-0-	1596 B	-3046	1596	2		N	-0-			-0-
11	0 #	1728	-0-	1728 B	-1318	1728	2		N	-0-			-0-
12	189 R	1507	-0-	1318 B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
01	1806 R	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
*02	1909 R	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1798 #	NO RPT	-0-	-1798 B	-1798				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1231	RRCID ->	100145	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2716 - 2912	
10	0 #	825	-0-	825 B	-474	825	2		N	-0-			-0-
11	426 R	900	-0-	474 B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
12	794 R	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
01	801 R	801	-0-	-0- B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
*02	787 R	787	-0-	-0- B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-930				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1224	RRCID ->	102150	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2777 -	3083		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	243 R	670	-0-	427 B	-0-	670	2			N	-0-				-0-
11	679 R	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-				-0-
12	638 R	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-				-0-
01	675 R	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-				-0-
*02	555 R	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-713					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1236	RRCID ->	104176	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3010 -	3204		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1228	RRCID ->	105111	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2877 -	3229		
10	0 #	340	-0-	340 B	-13	327	2	13	9	N	12	13	0		-0-
11	342 R	355	-0-	13 B	-0-	342	2	13	9	N	12	12	0		-0-
12	329 R	329	-0-	-0- B	-0-	316	2	13	9	N	12	12	0		-0-
01	315 R	315	-0-	-0- B	-0-	302	2	13	9	N	12	12	0		-0-
*02	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	240	2	10	9	N	9	9	0		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-372					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 -	3095		
10	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	96	2	29	9	Y	26	26	1		1
11	223 R	223	-0-	-0- B	-0-	198	2	25	9	Y	23	23	1		1
12	418 R	418	-0-	-0- B	-0-	395	2	23	9	Y	21	21	1		1
01	601 R	601	-0-	-0- B	-0-	576	2	25	9	Y	23	5	0	19	1
*02	487 R	487	-0-	-0- B	-0-	467	2	20	9	Y	18	18	0		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-403					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1218	RRCID ->	106764	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2901 -	3190		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 -	2934		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #	1253	-0-	1253 B	-1533	1253	2			N	-0-					-0-
11		0 #	1291	-0-	1291 B	-242	1291	2			N	-0-					-0-
12		1076 R	1318	-0-	242 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01		1333 R	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*02		811 R	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-1333					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902																	
10		0 #	1501	-0-	1501 B	-915	1501	2			N	-0-					-0-
11		640 R	1555	-0-	915 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12		1541 R	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01		1598 R	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*02		1343 R	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1612 #	NO RPT	-0-	-1612 B	-1612					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054																	
10		0 #	139	-0-	139 B	-110	139	2			Y	-0-					-0-
11		19 R	129	-0-	110 B	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12		131 R	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01		155 #	121	-0-	-34 B	-34	121	2			Y	-0-					-0-
*02		49 R	83	-0-	34 B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-124					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-			-0-			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-			-0-			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-			-0-			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-			-0-			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-300	CANCELLED UNDERAGE ->			-310									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-300				Y	NO RPT			-0-			

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-			

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-			

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090																	
10	1709 R	1709	-0-	-0-	B	-0-	1692	2	17	9	Y	15	15	0	1		
11	1894 R	1894	-0-	-0-	B	-0-	1875	2	19	9	Y	17	17	0	1		
12	1664 R	1664	-0-	-0-	B	-0-	1650	2	14	9	Y	13	13	0	1		
01	1694 R	1694	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	15	9	Y	14	13	0	2		
*02	1278 R	1278	-0-	-0-	B	-0-	1266	2	12	9	Y	11	12	0	1		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	B	-1643					Y	NO RPT			1		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-			

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000																	
10	1613 R	1613	-0-	-0-	B	-0-	1584	2	29	9	Y	26	26	1	1		
11	1494 R	1494	-0-	-0-	B	-0-	1469	2	25	9	Y	23	23	1	1		
12	1341 R	1341	-0-	-0-	B	-0-	1318	2	23	9	Y	21	21	1	1		
01	1407 R	1407	-0-	-0-	B	-0-	1382	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
*02	987 R	987	-0-	-0-	B	-0-	967	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	B	-1333					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		45 R	823	-0-	778 B	-0-	794 2	29 9	N	26	26 1		1
11		836 R	836	-0-	-0- B	-0-	811 2	25 9	N	23	23 1		1
12		870 R	870	-0-	-0- B	-0-	847 2	23 9	N	21	21 1		1
01		806 #	757	-0-	-49 B	-49	732 2	25 9	N	23	5 0	19 1	-0-
*02		454 R	503	-0-	49 B	-0-	474 2	29 9	N	26	25 0		1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-868			N	NO RPT			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964													
10		0 #	1935	-0-	1935 B	-3750	1935 2		N	-0-			-0-
11		0 #	2140	-0-	2140 B	-1610	2140 2		N	-0-			-0-
12		209 R	1819	-0-	1610 B	-0-	1819 2		N	-0-			-0-
01		2031 R	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
*02		2080 R	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2201 #	NO RPT	-0-	-2201 B	-2201			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064													
10		838 R	838	-0-	-0- B	-0-	809 2	29 9	Y	26	26 1		1
11		760 R	760	-0-	-0- B	-0-	735 2	25 9	Y	23	23 1		1
12		763 R	763	-0-	-0- B	-0-	740 2	23 9	Y	21	21 1		1
01		731 R	731	-0-	-0- B	-0-	706 2	25 9	Y	23	5 0	19 1	-0-
*02		523 R	523	-0-	-0- B	-0-	503 2	20 9	Y	18	18 0		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-744			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454													
10		1292 R	1292	-0-	-0- B	-0-	1158 2	134 9	Y	122	123 0		4
11		1259 R	1259	-0-	-0- B	-0-	1135 2	124 9	Y	113	113 0		4
12		1366 R	1366	-0-	-0- B	-0-	1260 2	106 9	Y	96	97 0		3
01		1320 R	1320	-0-	-0- B	-0-	1191 2	129 9	Y	117	116 0		4
*02		1050 R	1050	-0-	-0- B	-0-	958 2	92 9	Y	84	85 0		3
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1271 #	NO RPT	-0-	-1271 B	-1271			Y	NO RPT			3

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000													
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5425			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5425			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5425			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5425			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5425			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5425											
03		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164													
10		2535 R	2535	-0-	-0- B	-0-	2448 2	87 9	Y	79	78 1		3
11		2604 R	2604	-0-	-0- B	-0-	2528 2	76 9	Y	69	69 1		3
12		2195 R	2195	-0-	-0- B	-0-	2125 2	70 9	Y	64	63 1		4
01		2879 R	2879	-0-	-0- B	-0-	2842 2	37 9	Y	34	8 0	29 1	1
*02		1938 R	1938	-0-	-0- B	-0-	1919 2	19 9	Y	17	18 0		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-1953			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		202 R	202	-0-	-0- B	-0-	173 2	29 9	Y	26	26 1		1
11		206 R	206	-0-	-0- B	-0-	181 2	25 9	Y	23	23 1		1
12		175 R	175	-0-	-0- B	-0-	152 2	23 9	Y	21	21 1		1
01		214 R	214	-0-	-0- B	-0-	189 2	25 9	Y	23	5 0	19 1	-0-
*02		428 R	428	-0-	-0- B	-0-	408 2	20 9	Y	18	18 0		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-155			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160													
10		2147 R	2147	-0-	-0- B	-0-	2118 2	29 9	Y	26	26 1		1
11		2130 R	2130	-0-	-0- B	-0-	2105 2	25 9	Y	23	23 1		1
12		2395 R	2395	-0-	-0- B	-0-	2372 2	23 9	Y	21	21 1		1
01		3710 R	3710	-0-	-0- B	-0-	3685 2	25 9	Y	23	5 0	19 1	-0-
*02		2791 R	2791	-0-	-0- B	-0-	2771 2	20 9	Y	18	18 0		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1085 #	NO RPT	-0-	-1085 B	-1085			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154													
10		204 R	204	-0-	-0- B	-0-	175 2	29 9	Y	26	26 1		1
11		206 R	206	-0-	-0- B	-0-	181 2	25 9	Y	23	23 1		1
12		175 R	175	-0-	-0- B	-0-	152 2	23 9	Y	21	21 1		1
01		171 R	171	-0-	-0- B	-0-	146 2	25 9	Y	23	5 0	19 1	-0-
*02		111 R	111	-0-	-0- B	-0-	91 2	20 9	Y	18	18 0		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-155			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136													
10		0 #	987	-0-	987 B	-431	987 2		N	-0-			-0-
11		643 R	1074	-0-	431 B	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
12		1003 R	1003	-0-	-0- B	-0-	994 2	9 9	N	8	7 0		1
01		1067 R	1067	-0-	-0- B	-0-	1052 2	15 9	N	14	13 0		2
*02		978 R	978	-0-	-0- B	-0-	966 2	12 9	N	11	12 0		1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-1116			N	NO RPT			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014													
10		0 #	1410	-0-	1410 B	-4280	1410 2		N	-0-			-0-
11		0 #	1576	-0-	1576 B	-2704	1576 2		N	-0-			-0-
12		0 #	1363	-0-	1363 B	-1341	1363 2		N	-0-			-0-
01		651 #	1529	-0-	878 B	-463	1529 2		N	-0-			-0-
*02		693 R	1156	-0-	463 B	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1643 #	NO RPT	-0-	-1643 B	-1643			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W. N., ETAL		WELL #:		356	RRCID ->	242262	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	2497 - 2685	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 #	3613	-0-	3613 B	-2003	3613	2		N	-0-			-0-
11	602 R	2605	-0-	2003 B	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
12	3712 R	3712	-0-	-0- B	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
01	3422 R	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
*02	1316 R	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
03	3720 #	NO RPT	-0-	-3720 B	-3720				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		367	RRCID ->	246025	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	2519 - 2798	
10	4851 R	5776	-0-	925 B	-0-	5776	2		Y	-0-			-0-
11	4762 R	4762	-0-	-0- B	-0-	4762	2		Y	-0-			-0-
12	5814 R	5814	-0-	-0- B	-0-	5703	2	111 9	Y	101	88 0		13
01	5577 R	5577	-0-	-0- B	-0-	5490	2	87 9	Y	79	72 0		20
*02	2344 R	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	2		Y	-0-	20 0		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
03	3348 #	NO RPT	-0-	-3348 B	-3348				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1105	RRCID ->	251114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2758 - 3007	
10	0 #	433	-0-	433 B	-175	430	2	3 9	N	3			3
11	230 R	405	-0-	175 B	-0-	404	2	1 9	N	1			4
12	495 R	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			2
01	444 R	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			2
*02	344 R	344	-0-	-0- B	-0-	341	2	3 9	N	3			5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
03	434 #	NO RPT	-0-	-434 B	-434				N	NO RPT			5

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		WELL #:		126758	RRCID ->	198212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2764 - 3074	
TUBB D-2		WELL #:		6	RRCID ->	198212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2764 - 3074	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

CAPROCK EXPLORATION, INC.		WELL #:		130464	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	N/A	
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	954	-0-	954 B	954	954	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	954									
03	14B2 EXT	1684	-0-	1684 B	2638	1684	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE		WELL #:		5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 037331	COMPL. DATE 09/29/1965	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 #	596	-0-	7 B	-48	596 2		Y	-0-		-0-
11	570 #	604	-0-	34 B	-14	604 2		Y	-0-		-0-
12	613 R	627	-0-	14 B	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
01	589 #	588	-0-	-1 B	-1	588 2		Y	-0-		-0-
02	532 #	524	-0-	-8 B	-9	524 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9							
*03	578 R	587	-0-	9 B	-0-	587 2		Y	-0-		-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 050918	COMPL. DATE 07/22/1971	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A			
10	1417 R	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 2		Y	-0-		-0-
11	1573 R	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 2		Y	-0-		-0-
12	1566 R	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		Y	-0-		-0-
01	1424 R	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 2		Y	-0-		-0-
02	1260 #	1198	-0-	-62 B	-62	1198 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-62							
*03	1364 R	1426	-0-	62 B	-0-	1426 2		Y	-0-		-0-
BARNESLEY -D-		WELL #:		3 U	RRCID -> 051648	COMPL. DATE 12/28/1971	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A			
10	496 #	496	-0-	-0- B	-181	496 2		N	-0-		-0-
11	480 #	560	-0-	80 B	-101	560 2		N	-0-		-0-
12	496 #	558	-0-	62 B	-39	558 2		N	-0-		-0-
01	496 #	507	-0-	11 B	-28	507 2		N	-0-		-0-
02	480 R	508	-0-	28 B	-0-	508 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	496 #	483	-0-	-13 B	-13	483 2		N	-0-		-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 059349	COMPL. DATE 06/29/1974	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A			
10	534 R	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		Y	-0-		18
11	559 R	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		Y	-0-		18
12	549 R	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		Y	-0-		18
01	534 R	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		Y	-0-		18
02	448 #	407	-0-	-41 B	-41	407 2		Y	-0-		18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41							
*03	492 R	533	-0-	41 B	-0-	533 2		Y	-0-		18
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 020742	COMPL. DATE 06/03/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-531					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 020743	COMPL. DATE 09/29/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206							
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-228					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	054139	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2751 - 2970
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-597					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	054402	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
10	T. A.	51	-0-	51	B	-1826	51	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1826					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 2777 - 2922
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2686					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-779					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF. 2855 - 2974
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1214							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1039			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1039			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1039			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1039			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1039			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1039							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	2974 - 3128	
10	6 #	-0-	-0-	-6	B	-167			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-167			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-167			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-167			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-167			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-36	CANCELLED UNDERAGE ->		-131							
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-36			N	NO RPT			-0-

DACO, INC.		196940											
TUBB, J. B. -19-		WELL #:		1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2754 - 2762	
10	310 #	815	-0-	505	B	-725	815	2	N	-0-			-0-
11	0 #	492	-0-	492	B	-233	492	2	N	-0-			-0-
12	236 R	469	-0-	233	B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
*01	448 R	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		872	CANCELLED UNDERAGE ->		-1236							
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	B	469			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		16	RRCID ->	050506	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A	
10	614 R	614	-0-	-0-	B	-0-	605	3	9	9	Y	8	50
11	720 #	575	-0-	-145	B	-145	573	3	2	9	Y	2	52
12	744 #	584	-0-	-160	B	-305	584	3			Y	-0-	52
01	744 #	574	-0-	-170	B	-475	573	3	1	9	Y	1	53
02	644 #	520	-0-	-124	B	-599	519	3	1	9	Y	1	54
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-599										
03	DLQ G-10	569	-0-	569	B	-30	559	3	10	9	Y	9	63

BARNESLEY, M. L. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	055736	COMPL. DATE	07/12/1973	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
10	744 #	941	-0-	197	B	-446	939	3	2	9	Y	2	11
11	570 #	683	-0-	113	B	-333	683	3			Y	-0-	11
12	620 #	477	-0-	-143	B	-476	477	3			Y	-0-	11
01	930 #	477	-0-	-453	B	-929	476	3	1	9	Y	1	12
02	840 #	543	-0-	-297	B	-1226	543	3			Y	-0-	12
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1183	CANCELLED UNDERAGE ->		-43							
03	DLQ G-10	619	-0-	619	B	-564	619	3			Y	-0-	12

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		434 #	394	-0-	-40 B	-249	388 3	6 9	Y	5		20
11		420 #	404	-0-	-16 B	-265	404 3		Y	-0-		20
12		434 #	422	-0-	-12 B	-277	422 3		Y	-0-		20
01		403 #	431	-0-	28 B	-249	424 3	7 9	Y	6		26
02		364 #	383	-0-	19 B	-230	376 3	7 9	Y	6		32
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-162 CANCELLED UNDERAGE ->			-68				
03	DLQ	G-10	429	-0-	429 B	267	414 3	15 9	Y	14	36 1	10
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834												
10		527 #	1192	-0-	665 B	-209	1189 3	3 9	Y	3		5
11		510 #	676	-0-	166 B	-43	676 3		Y	-0-		5
12		529 R	572	-0-	43 B	-0-	572 3		Y	-0-		5
01		744 #	547	-0-	-197 B	-197	546 3	1 9	Y	1		6
02		672 #	543	-0-	-129 B	-326	543 3		Y	-0-		6
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-326							
03	DLQ	G-10	619	-0-	619 B	293	619 3		Y	-0-		6
MILLWEE OIL, INC. 569339												
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		186 #	-0-	-0-	-186 B	-562			Y	6	5 1	12
11		180 #	-0-	-0-	-180 B	-742			Y	1	3 1	10
12		124 #	-0-	-0-	-124 B	-866			Y	2	1 1	11
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-866			Y	1	2 1	10
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-866			Y	2		12
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-670 CANCELLED UNDERAGE ->			-196				
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-670			Y	4	5 1	11
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		93 #	-0-	-0-	-93 B	-394			Y	-0-		-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90 B	-484			Y	-0-		-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62 B	-546			Y	-0-		-0-
01		0 #	10	-0-	10 B	-536	10 3		Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-536			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-365 CANCELLED UNDERAGE ->			-171				
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-365			Y	-0-		-0-
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
10		279 #	-0-	-0-	-279 B	-1020			N	-0-		-0-
11		240 #	-0-	-0-	-240 B	-1260			N	-0-		-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124 B	-1384			N	-0-		-0-
01		0 #	20	-0-	20 B	-1364	20 3		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-913 CANCELLED UNDERAGE ->			-451				
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-913			N	-0-		-0-
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834												
10		713 #	-0-	-0-	-713 B	-2575			N	-0-		-0-
11		690 #	-0-	-0-	-690 B	-3265			N	-0-		-0-
12		465 #	-0-	-0-	-465 B	-3730			N	-0-		-0-
01		0 #	25	-0-	25 B	-3705	25 3		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3705			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2558 CANCELLED UNDERAGE ->			-1147				
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2558			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
N & B OIL AND GAS LLC 598288												
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-885			N	NO RPT		-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-1065			N	NO RPT		-0-
12		217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-1282			N	NO RPT		-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-1499			N	NO RPT		-0-
02		196 #	NO RPT	-0-	-196 B	-1695			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -996 CANCELLED UNDERAGE -> -699										
03		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-996			N	NO RPT		-0-

RAYDEN 695567												
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A												
10		589 #	546	-0-	-43 B	-588	546	3	N	-0-		19
11		570 #	428	-0-	-142 B	-730	428	3	N	-0-		19
12		589 #	472	-0-	-117 B	-847	472	3	N	-0-		19
01		558 #	426	-0-	-132 B	-979	426	3	N	-0-		19
02		504 #	341	-0-	-163 B	-1142	341	3	N	-0-		19
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -711 CANCELLED UNDERAGE -> -431										
03		558 #	416	-0-	-142 B	-853	416	3	N	-0-		19

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A												
10		590 R	733	-0-	143 B	-0-	733	2	Y	-0-		-0-
11		480 #	445	-0-	-35 B	-35	445	2	Y	-0-		-0-
12		465 #	455	-0-	-10 B	-45	455	2	Y	-0-		-0-
01		496 #	452	-0-	-44 B	-89	452	2	Y	-0-		-0-
02		448 #	402	-0-	-46 B	-135	402	2	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -135										
03		434 #	447	-0-	13 B	-122	446	2	1	9	Y	1 1 -0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	165	-0-	165 B	165	165	2	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 165										
03		T. A.	2454	-0-	2454 B	2619	2454	2	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865												
10		930 #	920	-0-	-10 B	-2319	828	2	92	9	Y	84 67 1 24
11		900 #	1160	-0-	260 B	-2059	1091	2	69	9	Y	63 68 1 19
12		930 #	609	-0-	-321 B	-2380	542	2	67	9	Y	61 49 1 31
01		930 #	802	-0-	-128 B	-2508	747	2	55	9	Y	50 51 1 30
02		1064 #	1198	-0-	134 B	-2374	1161	2	37	9	Y	34 48 1 16
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -474 CANCELLED UNDERAGE -> -1900										
03		1209 #	1177	-0-	-32 B	-506	1111	2	66	9	Y	60 55 1 21

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008												
10		791 R	930	-0-	139 B	-0-	930	2	Y	-0-		-0-
11		853 R	853	-0-	-0- B	-0-	853	2	Y	-0-		-0-
12		775 #	-0-	-0-	-775 B	-775			Y	-0-		-0-
01		775 #	1184	-0-	409 B	-366	1184	2	Y	-0-		-0-
02		700 #	559	-0-	-141 B	-507	559	2	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -507										
*03		760 R	1267	-0-	507 B	-0-	1267	2	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681													
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		682 #	563	-0-	-119 B	-692	563 2		Y	-0-			-0-
11		660 #	630	-0-	-30 B	-722	630 2		Y	-0-			-0-
12		651 #	637	-0-	-14 B	-736	631 2		Y	5	3 1		2
01		558 #	543	-0-	-15 B	-751	540 2	6 9	Y	3	3 1		2
02		588 #	545	-0-	-43 B	-794	545 2	3 9	Y	-0-	2 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -530 CANCELLED UNDERAGE -> -264											
03		651 #	633	-0-	-18 B	-548	633 2		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773													
10		T. A.	80	-0-	80 B	341	80 3		Y	-0-			-0-
11		T. A.	40	-0-	40 B	381	40 3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	142	-0-	142 B	523	142 3		Y	-0-			-0-
01		743 R	220	-0-	-523 B	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
02		79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		344 R	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995													
10		T. A.	639	-0-	639 B	1139	639 2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	592	-0-	592 B	1731	592 2		Y	-0-			-0-
12		T. A.	666	-0-	666 B	2397	666 2		Y	-0-			-0-
01		3013 R	616	-0-	-2397 B	-0-	616 2		Y	-0-			-0-
02		403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		491 R	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
TUBB, J. B. -A- //CONT.// 827681												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		558 #	530	-0-	-28 B	-39	530	2			Y	-0-
11		540 #	548	-0-	8 B	-31	548	2			Y	-0-
12		558 #	528	-0-	-30 B	-61	528	2			Y	-0-
01		558 #	484	-0-	-74 B	-135	484	2			Y	-0-
02		504 #	379	-0-	-125 B	-260	379	2			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -260										
03		558 #	553	-0-	-5 B	-265	553	2			Y	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040												
10		310 #	211	-0-	-99 B	-589	200	2	11	9	Y	3
11		300 #	210	-0-	-90 B	-679	197	2	13	9	Y	3
12		279 #	210	-0-	-69 B	-748	196	2	14	9	Y	6
01		279 #	217	-0-	-62 B	-810	208	2	9	9	Y	5
02		196 #	203	-0-	7 B	-803	200	2	3	9	Y	2
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -436 CANCELLED UNDERAGE -> -367										
03		217 #	219	-0-	2 B	-434	200	2	19	9	Y	5

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878												
10		713 #	704	-0-	-9 B	-118	704	2			Y	-0-
11		690 #	677	-0-	-13 B	-131	677	2			Y	-0-
12		682 #	686	-0-	4 B	-127	686	2			Y	-0-
01		713 #	685	-0-	-28 B	-155	683	2	2	9	Y	1
02		644 #	615	-0-	-29 B	-184	615	2			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -98 CANCELLED UNDERAGE -> -86										
03		682 #	674	-0-	-8 B	-106	674	2			Y	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858												
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			6	6	8	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035												
10		806 #	707	-0-	-99 B	-256	707	2			Y	-0-
11		780 #	681	-0-	-99 B	-355	681	2			Y	-0-
12		713 #	698	-0-	-15 B	-370	698	2			Y	-0-
01		713 #	684	-0-	-29 B	-399	684	2			Y	-0-
02		644 #	631	-0-	-13 B	-412	631	2			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -355 CANCELLED UNDERAGE -> -57										
03		682 #	696	-0-	14 B	-341	696	2			Y	-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076												
10		1426 #	1260	-0-	-166 B	-1215	1221	2	39	9	Y	5
11		1380 #	82	-0-	-1298 B	-2513	82	2			Y	-0-
12		1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-3939					Y	-0-
01		1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-5272					Y	-0-
02		1148 #	352	-0-	-796 B	-6068	352	2			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -5160 CANCELLED UNDERAGE -> -908										
03		961 #	724	-0-	-237 B	-5397	724	2			Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
TUBB, J. B. -A- //CONT.// 827681												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	465 #	374	-0-	-91 B	-1693	374	2	N	-0-			-0-
11	150 #	435	-0-	285 B	-1408	435	2	N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1594			N	-0-			-0-
01	372 #	78	-0-	-294 B	-1888	78	2	N	-0-			-0-
02	420 #	69	-0-	-351 B	-2239	69	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1207 CANCELLED UNDERAGE -> -1032											
03	465 #	68	-0-	-397 B	-1604	68	2	N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B.												
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114												
10	561 R	561	-0-	-0- B	-0-	533	3	3 4	Y	23	22 0	2
11	537 R	537	-0-	-0- B	-0-	512	3	25 9	Y	23	23 0	2
12	465 #	153	-0-	-312 B	-312	129	3	24 9	Y	22	21 0	3
01	465 #	57	-0-	-408 B	-720	29	3	28 9	Y	25	26 0	2
02	420 #	39	-0-	-381 B	-1101	22	3	17 9	Y	15	16 0	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1101											
03	558 #	766	-0-	208 B	-893	741	3	25 9	Y	23	22 0	2
TUBB												
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886												
10	806 #	577	-0-	-229 B	-373	544	2	33 9	Y	30	31 1	11
11	780 #	524	-0-	-256 B	-629	511	2	13 9	Y	12	18 1	5
12	713 #	-0-	-0-	-713 B	-1342			9	Y	57	38 1	24
01	651 #	333	-0-	-318 B	-1660	282	2	51 9	Y	46	44 1	26
02	588 #	366	-0-	-222 B	-1882	347	2	19 9	Y	17	32 1	11
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1882											
03	589 #	475	-0-	-114 B	-1996	450	2	25 9	Y	23	25 1	9
TUBB, J. B. -A-												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848												
10	62 #	65	-0-	3 B	-43	53	2	12 9	Y	11	14 1	5
11	60 #	61	-0-	1 B	-42	48	2	13 9	Y	12	13 1	4
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-104			9	Y	-0-	3 1	1
01	62 #	102	-0-	40 B	-64	73	2	29 9	Y	26	17 1	10
02	56 #	117	-0-	61 B	-3	107	2	10 9	Y	9	14 1	5
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3											
*03	82 R	85	-0-	3 B	-0-	75	2	10 9	Y	9	10 1	4
WALSH & WATTS, INC.												
TUBB, J. B. "B" TR. A 895060												
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A												
10	DLQ G-10	141	-0-	141 B	-475	141	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	161	-0-	161 B	-314	161	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	70	-0-	70 B	-244	70	3		Y	-0-		-0-
01	0 #	7	-0-	7 B	-237	7	3		Y	-0-		-0-
02	0 #	5	-0-	5 B	-232	5	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -232											
03	155 #	7	-0-	-148 B	-148	7	3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A												
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916												
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -619											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	375	-0-	375 B	502	372 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
11	DLQ	G-10	353	-0-	353 B	855	340 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
12	DLQ	G-10	307	-0-	307 B	1162	295 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
01		1455 R	293	-0-	-1162 B	-0-	291 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		825 R	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 #	297	-0-	-75 B	-75	297 3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS (MCKNIGHT)													
APACHE CORPORATION 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
TUBB, J. B. A/C #1 027200													
WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		416 R	416	-0-	-0-	-0-	384 3	32 9	Y	29	31 1		9
11		774 R	774	-0-	-0-	-0-	750 3	24 9	Y	22	24 1		7
12		1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1046 3	21 9	Y	19	18 1		8
01		467 R	467	-0-	-0-	-0-	446 3	21 9	Y	19	23 1		4
02		481 R	481	-0-	-0-	-0-	463 3	18 9	Y	16	14 1		6
*03		585 R	585	-0-	-0-	-0-	561 3	24 9	Y	22	22 1		6
TUBB, J. B. 'B' A/C 2													
WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046													
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	27	26 1		9
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	35	33 1		11
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	30	28 1		13
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	31	37 1		7
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	27	24 1		10
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	37 1		10
TUBB, J. B. 'C' A/C 2													
WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299													
10		341 #	87	-0-	-254	-0-	69 3	18 9	Y	16	16 1		5
11		131 R	131	-0-	-0-	-0-	106 3	25 9	Y	23	21 1		7
12		191 R	191	-0-	-0-	-0-	170 3	21 9	Y	19	18 1		8
01		201 R	201	-0-	-0-	-0-	180 3	21 9	Y	19	23 1		4
02		210 R	210	-0-	-0-	-0-	191 3	19 9	Y	17	15 1		6
*03		212 R	212	-0-	-0-	-0-	187 3	25 9	Y	23	23 1		6
TUBB, J. B. 'B' A/C 2													
WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2576 3	40 9	Y	36	40 1		11
11		2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2589 3	48 9	Y	44	42 1		13
12		2566 R	2566	-0-	-0-	-0-	2524 3	42 9	Y	38	35 1		16
01		2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2495 3	22 9	Y	20	32 1		4
02		1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1713 3	43 9	Y	39	29 1		14
*03		2199 R	2199	-0-	-0-	-0-	2145 3	54 9	Y	49	50 1		13
TUBB, J. B. 'C'													
WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 #	514	-0-	-13	-0-	-0-	481	3	33	9	Y	30	27	1	9
11	964 R	964	-0-	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	Y	27	28	1	8
12	759 R	759	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3	21	9	Y	19	19	1	8
01	527 #	353	-0-	-174	-0-	-0-	332	3	21	9	Y	19	23	1	4
02	868 #	430	-0-	-438	-0-	-0-	412	3	18	9	Y	16	14	1	6
03	992 #	702	-0-	-290	-0-	-0-	678	3	24	9	Y	22	22	1	6

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

10	2347 R	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	3	18	9	Y	16	16	1	5
11	3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	3074	3	25	9	Y	23	21	1	7
12	2859 R	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	2838	3	21	9	Y	19	18	1	8
01	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	3	21	9	Y	19	23	1	4
02	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	3	19	9	Y	17	15	1	6
*03	3355 R	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	3330	3	25	9	Y	23	23	1	6

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	600 R	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
11	537 R	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
12	594 R	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
01	573 R	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
*02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144																	
10		760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11		829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12		753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01		794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
*02		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
03		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120																	
10		2551 R	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
11		2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
12		2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
01		2543 R	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
*02		2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
03		2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154																	
10		1579 R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
11		1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
12		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
01		1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
*02		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03		1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120																	
10	495 R	495	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2	33	9	Y	30	30	0			2
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	36	9	Y	33	33	0			2
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	31	9	Y	28	27	0			3
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	31	9	Y	28	27	0			4
*02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	24	9	Y	22	23	0			3
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277																	
10	2216 R	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
*02	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235																	
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A																	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A																	
10	435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	364	2	Y	8					51
							9	9									
11	435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	344	2	Y	28	65	1			14
							31	9									
12	413 R	413	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	341	2	Y	9					23
							10	9									
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	346	2	Y	6					29
							7	9									
02	357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	Y	4					33
							4	9									
*03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	337	2	Y	11					44
							12	9									

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914																	
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	490 R	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	443 R	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	445 R	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

10	T. A.	90	-0-	90	264	90	3				Y	-0-			31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	264						Y	-0-			31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	264						Y	-0-			31
01	264 R	-0-	-0-	-264	-0-						Y	-0-			31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT			31

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

10	558 #	172	-0-	-386	-0-	172	3				Y	-0-			43
11	686 R	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9		Y	3			46
12	651 #	547	-0-	-104	-0-	541	3	6	9		Y	5			51
01	651 #	520	-0-	-131	-0-	519	3	1	9		Y	1			52
02	644 #	527	-0-	-117	-0-	516	3	11	9		Y	10			62
03	DLQ G-10	598	-0-	598	598	588	3	10	9		Y	9			71

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

10	DLQ G-10	172	-0-	172	2835	172	3				Y	-0-			18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2835						Y	-0-			18
12	DLQ G-10	509	-0-	509	3344	509	3				Y	-0-			18
01	4220 R	876	-0-	-3344	-0-	874	3	2	9		Y	2			20
02	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3				Y	-0-			20
*03	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3				Y	-0-			20

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

10	1333 #	1158	-0-	-175	-0-	1158	3				N	-0-			39
11	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3				N	-0-			39
12	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3				N	-0-			39
01	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3				N	-0-			39
02	1204 #	1202	-0-	-2	-0-	1202	3				N	-0-			39
*03	1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3				N	-0-			39

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710							
TUBB, J. B. "D" -A/C -2				WELL #: 2	RRCID -> 059161	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 4494	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	117	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	117	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	117	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	117	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	117	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	117	

TUBB, J. B.				WELL #: 4	RRCID -> 075635	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 2916 -	4088		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	

TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #: 4	RRCID -> 076781	COMPL. DATE 04/07/1978	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 2914 -	3098		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46	

MARTIN, JIMMY INC				530596							
LOU LEE				WELL #: 1	RRCID -> 240091	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 3016	PERF. 2656 -	2730		
10	186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-	-0-	
11	180 #	160	-0-	-20	-0-	160 2		N	-0-	-0-	
12	186 #	119	-0-	-67	-0-	119 2		N	-0-	-0-	
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-	-0-	
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	129 2		N	-0-	-0-	
*03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-	

MILLWEE OIL, INC.				569339							
DELANGE				WELL #: 1	RRCID -> 113070	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 2668 -	3440		
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681							
TUBB, J. B. A				WELL #: 33	RRCID -> 118146	COMPL. DATE 02/22/1978	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2944 -	4292		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
 TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 #	1919	-0-	-127	-0-	1846	2	73	9	Y	66	65	1	23
11	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2120	2	122	9	Y	111	105	1	29
12	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2111	2	202	9	Y	184	131	1	82
01	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	1886	2	164	9	Y	149	146	1	85
02	1848 #	1727	-0-	-121	-0-	1638	2	89	9	Y	81	125	1	41
03	2201 #	1901	-0-	-300	-0-	1799	2	102	9	Y	93	97	1	37

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

10	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
11	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-			-0-
12	775 #	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
01	775 #	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
02	700 #	572	-0-	-128	-0-	572	2			Y	-0-			-0-
03	713 #	524	-0-	-189	-0-	524	2			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

10	775 #	440	-0-	-335	-0-	399	2	41	9	Y	37	35	1	13
11	750 #	592	-0-	-158	-0-	572	2	20	9	Y	18	24	1	7
12	775 #	565	-0-	-210	-0-	551	2	14	9	Y	13	12	1	8
01	527 #	405	-0-	-122	-0-	395	2	10	9	Y	9	11	1	6
02	560 #	434	-0-	-126	-0-	379	2	55	9	Y	50	42	1	14
03	465 #	458	-0-	-7	-0-	412	2	46	9	Y	42	41	1	15

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
12	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
01	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	Y	15	14	1	5
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	Y	14	15	1	4
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	19	14	1	9
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	Y	13	14	1	8
02	196 #	52	-0-	-144	-0-	44	2	8	9	Y	7	11	1	4
*03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	76	2	24	9	Y	22	19	1	7

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
 BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

10	682 #	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-			-0-
11	660 #	518	-0-	-142	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
12	682 #	563	-0-	-119	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
01	651 #	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
02	588 #	444	-0-	-144	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
*03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
 BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	427	2	10	9	Y	9	161	1	2	8	64
11	450 #	354	-0-	-96	-0-	345	2	9	9	Y	8					72
12	465 #	384	-0-	-81	-0-	375	2	9	9	Y	8					80
01	434 #	423	-0-	-11	-0-	411	2	12	9	Y	11					91
02	392 #	305	-0-	-87	-0-	296	2	9	9	Y	8					99
*03	449 R	449	-0-	-0-	-0-	434	2	15	9	Y	14					113

BARNESLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					49
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					49
12	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					49
01	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					49
02	364 #	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					49
03	403 #	381	-0-	-22	-0-	380	2	1	9	Y	1					50

BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					110
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					110
12	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					110
01	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					110
02	364 #	295	-0-	-69	-0-	294	2	1	9	Y	1					111
03	403 #	382	-0-	-21	-0-	380	2	2	9	Y	2					113

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

10	SWR 10	949	-0-	949	5938	719	2	230	9	Y	209	206	1			7
11	SWR 10	505	-0-	505	6443	384	2	121	9	Y	110	113	1			4
12	SWR 10	1019	-0-	1019	7462	818	2	201	9	Y	183	177	1			10
01	SWR 10	2311	-0-	2311	9773	1716	2	595	9	Y	541	119	0	423	1	9
02	SWR 10	1646	-0-	1646	11419	1188	2	458	9	Y	416	414	0			11
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11419					Y	NO RPT					11

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB)															
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B. -B-															
80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
027200															
WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

TUBB, J. B. "B"															
WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

TUBB, J. B. C															
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

TUBB, J. B. "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694															
10		1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1908	3	74	9	Y	67	66	1	21
11		3319 R	3319	-0-	-0-	-0-	3224	3	95	9	Y	86	81	1	26
12		3388 R	3388	-0-	-0-	-0-	3323	3	65	9	Y	59	60	1	25
01		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1529	3	84	9	Y	76	85	1	16
02		1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1411	3	56	9	Y	51	49	1	18
*03		2572 R	2572	-0-	-0-	-0-	2496	3	76	9	Y	69	69	1	18

TUBB, J. B. C															
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605															
10		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
11		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
12		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
01		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
02		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
*03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	227	3	19	9	Y	17	16	1			5
11	288	R	288	-0-	-0-	-0-	263	3	25	9	Y	23	21	1			7
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	307	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	274	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	319	3	18	9	Y	16	14	1			6
*03	377	R	377	-0-	-0-	-0-	352	3	25	9	Y	23	23	1			6

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

10	1550	#	1492	-0-	-58	-0-	1455	3	37	9	Y	34	31	1			11
11	1500	#	1485	-0-	-15	-0-	1461	3	24	9	Y	22	26	1			7
12	1550	#	1259	-0-	-291	-0-	1238	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	1550	#	612	-0-	-938	-0-	591	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	1400	#	503	-0-	-897	-0-	484	3	19	9	Y	17	15	1			6
03	775	#	678	-0-	-97	-0-	653	3	25	9	Y	23	23	1			6

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	0			1
11		12261 R	12261	-0-	-0-	-0-	9057	2	3204	9	N	2913	2801	0			113
12		11916 R	11916	-0-	-0-	-0-	9552	2	2364	9	N	2149	2189	0			73
01		9125 R	9125	-0-	-0-	-0-	7265	2	1860	9	N	1691	1707	0			57
*02		4987 R	4987	-0-	-0-	-0-	3566	2	1421	9	N	1292	1310	0			39
03		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					39

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

10		811 R	811	-0-	-0-	-0-	755	2	56	9	N	51	51	0			2
11		605 R	605	-0-	-0-	-0-	554	2	51	9	N	46	46	0			2
12		987 R	987	-0-	-0-	-0-	957	2	30	9	N	27	28	0			1
01		928 R	928	-0-	-0-	-0-	902	2	26	9	N	24	24	0			1
*02		451 R	451	-0-	-0-	-0-	432	2	19	9	N	17	17	0			1
03		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

10		SWR 10	954	-0-	954	86305	899	2	55	9	Y	50	51	0			1
11		SWR 10	911	-0-	911	87216	859	2	52	9	Y	47	46	0			2
12		SWR 10	272	-0-	272	87488	250	2	22	9	Y	20	22	0			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

10		DLQ G-10	1664	-0-	1664	9219	1337	2	327	9	Y	297	276	0			30
11		2200 N	1947	-0-	-253	8966	1591	2	356	9	Y	324	337	0			17
12		3100 N	2146	-0-	-954	8012	1747	2	399	9	Y	363	352	0			28
01		3100 N	1486	-0-	-1614	6398	1255	2	231	9	Y	210	220	0			18
02		2800 N	1005	-0-	-1795	4603	589	2	416	9	Y	378	360	0			36
*03		3100 N	1485	-0-	-1615	2988	947	2	538	9	Y	489	509	0			16

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	205	3	36	9	Y	33	25	1	11	
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	263	3	39	9	Y	35	35	1	11	
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	28	3	21	9	Y	19	22	1	8	
01		93 N	35	-0-	-58	-0-	14	3	21	9	Y	19	23	1	4	
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	17	3	18	9	Y	16	14	1	6	
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	3	24	9	Y	22	22	1	6	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	403	2	72	9	N	65	64	0		5
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	380	2	78	9	N	71	71	0		5
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	374	2	74	9	N	67	68	0		4
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	340	2	62	9	N	56	56	0		4
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	270	2	59	9	N	54	52	0		6
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				6

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395								
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410								
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561								
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468								
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518								
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624								
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432								
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404								
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658								
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
*02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424								
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	-0-				
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	-0-				
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-	-0-				
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-				
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	-0-				
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-				

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456						
10	SWR 10	1224	-0-	1224	13615	1089	2	135	9	N	123	120	0	10
11	SWR 10	660	-0-	660	14275	480	2	180	9	N	164	163	0	11
12	SWR 10	134	-0-	134	14409	100	2	34	9	N	31	40	0	2
01	SWR 10	533	-0-	533	14942	419	2	114	9	N	104	99	0	7
02	SWR 10	739	-0-	739	15681	527	2	212	9	N	193	179	0	21
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15681					N	NO RPT			21

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556						
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1			2
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			1
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			1
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1			2
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			1
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			1

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516						
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658						
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550						
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2503 - 2648				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 1433		RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 4958		PERF. 2500 - 2580				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2274 - 2415				
10	DLQ G-10	1076	-0-	1076	7343	1076	2			Y	-0-			-0-
11	2200 N	977	-0-	-1223	6120	977	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	957	-0-	-2143	3977	957	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	941	-0-	-2159	1818	941	2			Y	-0-			-0-
*02	2502 N	684	-0-	-1818	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 2349 - 2510				
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2596 - 2692				
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-			-0-
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-			-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-			-0-
01	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-			-0-
*02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-			-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2370 - 2526				
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	908	2	46	9	N	42	42	0	3
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	403	2	52	9	N	47	47	0	3
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	865	2	50	9	N	45	45	0	3
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	938	2	40	9	N	36	37	0	2
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	434	2	41	9	N	37	35	0	4
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			4

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206							
LEA, P. J.				WELL #: 48	RRCID -> 152001	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2434	- 2514		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEA, P. J.				WELL #: 37	RRCID -> 152004	COMPL. DATE 11/05/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 2451	- 2520		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEA, P. J.				WELL #: 27	RRCID -> 152450	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2380	- 2520		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEA, P. J. "B"				WELL #: 16	RRCID -> 153424	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2484	- 2534		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEA, P. J.				WELL #: 63	RRCID -> 156448	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2386	- 2521		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEA UNIT				WELL #: 64	RRCID -> 157083	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2366	- 2496		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEA, P. J.				WELL #: 61	RRCID -> 157436	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 2392	- 3575		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
LEA, P.J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #:		13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2576 - 2716	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		8	RRCID ->	213184	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	2736 - 2870	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3060 - 3200	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		027200											
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	645 3	10 9	Y	9	8 1		3	
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	429 3	11 9	Y	10	10 1		3	
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414 3	3 9	Y	3	5 1		1	
01	310 N	114	-0-	-196	-0-	114 3		Y	-0-	1 1		-0-	
02	280 N	78	-0-	-202	-0-	78 3		Y	-0-			-0-	
03	274 N	97	-0-	-177	-0-	97 3		Y	-0-			-0-	

SAND HILLS, NW. (TUBB)		80477 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #: 1256		RRCID -> 108362		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623	
10	558 N	219	-0-	-339	-0-	218	3	1	9	Y	20
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	20
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	20
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	21
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	21
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	21

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
TUNSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 195330		COMPL. DATE 04/09/2012				TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A			
WRISTEN BROS.		WELL #: 78									
10	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2642	3			N	-0-
11	2850 X	1869	-0-	-981	-0-	1869	3			N	-0-
12	2945 X	2155	-0-	-790	-0-	2155	3			N	-0-
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-
02	2380 X	2317	-0-	-63	-0-	2317	3			N	-0-
*03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A			
10	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2086	3	3	9	N	1
11	2160 N	1266	-0-	-894	-0-	1263	3	3	9	N	1
12	3100 N	7242	-0-	4142	4142	7240	3	2	9	N	1
01	3100 N	2381	-0-	-719	-0-	3423	3			N	-0-
02	2800 N	2073	-0-	-727	-0-	2696	3			N	-0-
*03	4710 X	2014	-0-	-2696	-0-	2014	3			N	-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
ESTES, W. A.		WELL #:		93	RRCID ->	062101	COMPL. DATE	05/12/1975	TOTAL DEPTH	6375	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			

ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF. N/A			
10	2153 N	1818	-0-	-335	-0-	1818	3		N	-0-	-0-			
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-	-0-			
12	2821 X	2018	-0-	-803	-0-	2018	3		N	-0-	-0-			
01	2821 X	1922	-0-	-899	-0-	1922	3		N	-0-	-0-			
02	2548 X	1388	-0-	-1160	-0-	1388	3		N	-0-	-0-			
*03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-	-0-			

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6631 - 6641			
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	84	2	61	9	Y	55	60	1	15
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	84	2	66	9	Y	60	57	1	18
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	83	2	55	9	Y	50	49	1	19
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	115	2	73	9	Y	66	54	1	31
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	85	2	58	9	Y	53	72	1	12
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	54	2	33	9	Y	30	35	1	7

WINTER 7-20		WELL #:		2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 6638 - 8300			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406				Y	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406				Y	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406				Y	NO RPT	-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406				Y	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406				Y	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406				Y	NO RPT	-0-			

RAYDEN TUBB, J. B.		WELL #:		695567	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A			
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-	-0-			
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-	-0-			
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3		N	-0-	-0-			
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-	-0-			
02	392 N	320	-0-	-72	-0-	320	3		N	-0-	-0-			
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-	-0-			

TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF. N/A			
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-	-0-			
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-	-0-			
12	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3		N	-0-	-0-			
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-	-0-			
02	672 N	641	-0-	-31	-0-	641	3		N	-0-	-0-			
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-	-0-			

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
WILLIAMS OIL COMPANY				925440					
ESTES, W. A.				WELL #: 57	RRCID -> 031178	COMPL. DATE 07/13/1961	TOTAL DEPTH 6316	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH 6224	PERF. N/A		
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A		
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3	N	-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3	N	-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3	N	-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	670	3	N	-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3	N	-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
ESTES, W. A.				WELL #: 112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6031 - 6044		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 5986 - 5996		
10	5456	X	4054	-0-	-1402	-0-	4054	3	Y	-0-
11	5280	X	3907	-0-	-1373	-0-	3907	3	Y	-0-
12	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12461	3	Y	-0-
01	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	3	Y	-0-
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3	Y	-0-
*03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3	Y	-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #: 54	RRCID -> 050157	COMPL. DATE 04/13/1971	TOTAL DEPTH 5960	PERF. N/A		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		61	RRCID ->	050576	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	5980	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	080148	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	6013	PERF. 4390 - 5715	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1926	RRCID ->	228249	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5582 - 5741	
10	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		Y	-0-		-0-
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		Y	-0-		-0-
12	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		Y	-0-		-0-
01	3968 X	3544	-0-	-424	-0-	3544	2		Y	-0-		-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES				
LUXE OPERATING LLC		511772										
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF.14268 - 14367	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING					
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802											
A.G. HILL		WELL #:		2H	RRCID ->	285386	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9977 - 14524		
10	35629 X	35629	-0-	-0-	-0-	30010	4	5619 9	Y	5108	5225 1	2 8	615
11	39360 X	33856	-0-	-5504	-0-	29016	4	4840 9	Y	4400	4584 1	3 8	428
12	40672 X	496	-0-	-40176	-0-	420	4	76 9	Y	69	171 1		326
01	40672 X		-0-	-40672	-0-				Y	-0-			326
02	34580 X		-0-	-34580	-0-				Y	-0-	221 1		105
03	35619 X		-0-	-35619	-0-				Y	-0-			105

ANTELOPE		WELL #:		1H	RRCID ->	285419	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11400 - 16960		
10	67766 X	55226	-0-	-12540	-0-	52641	4	2585 9	N	2350	2393 1	4 8	239
11	66870 X	45687	-0-	-21183	-0-	43402	4	2285 9	N	2077	2105 1	7 8	204
12	69099 X	1826	-0-	-67273	-0-	1500	4	326 9	N	296	127 1		373
01	69099 X	233	-0-	-68866	-0-	210	4	23 9	N	21			394
02	56672 X	99	-0-	-56573	-0-	81	4	18 9	N	16	185 1		225
03	55211 X	340	-0-	-54871	-0-	326	4	14 9	N	13			238

SANDBAR (BONE SPRING)														
AMERREDEV OPERATING, LLC														
TIGER														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 019802														
WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		41709 X	41709	-0-	-0-	-0-		1985 1	35547 2	Y	3797	4024 1		17
								4177 9						
11		55770 X	47730	-0-	-8040	-0-		2198 1	28371 2	Y	3713	3465 1		265
								13077 4	4084 9					
12		57629 X	385	-0-	-57244	-0-		250 4	135 9	Y	123	348 1		40
01		57629 X	196	-0-	-57433	-0-		97 4	99 9	Y	90	107 1		23
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	DLQ	G-10	20	-0-	20	20		2 1	18 3	Y	-0-			23

ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-41														
WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			254
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			254
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			254
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			254
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			254
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			254

ANDERSON 2														
WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000														
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-		1742 2	1790 9	N	1627	1410 1	8 8	963
*11		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-		1195 2	1188 9	N	1080	1105 1	19 8	919
*12		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-		974 2	875 9	N	795	908 1	4 8	802
*01		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-		2050 2	2289 9	N	2081	1802 1	11 8	1070
*02		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-		1027 2	966 9	N	878	728 1	1 8	1219
*03		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-		734 2	492 9	N	447	740 1	2 8	924

BLACKTIP STATE A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942														
10		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-		7229 2	613 9	N	557	690 1	15 8	357
*11		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-		2917 2	304 9	N	276	369 1	4 8	260
*12		733 X	733	-0-	-0-	-0-		732 2	1 9	N	1	1 8		260
*01		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-		805 2	965 9	N	877	721 1	1 8	415
*02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		1983 2	744 9	N	676	729 1	2 8	360
*03		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-		914 2	598 9	N	544	548 1	1 8	355

SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID -> 266047	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8450	- 12041		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID -> 267114	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 8741	- 12325		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		4H	RRCID -> 267183	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8786	- 12274		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		9H	RRCID -> 267184	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF. 8962	- 12895		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		8H	RRCID -> 267185	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 9145	- 12817		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID -> 267186	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 8772	- 12248		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID -> 267187	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 8763	- 12308		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8295 - 11993					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8563 - 11925					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 9H		RRCID -> 270758		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936						
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371						
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 9332 - 13420						
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		1HR		RRCID -> 272622		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8915 - 13161						
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:		9HR	RRCID ->	272665	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8391	PERF. 8740 - 12695		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID ->	273930	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 9483 - 13150		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID ->	273932	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8781 - 13010		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID ->	273933	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 8910 - 12960		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID ->	273934	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 9291 - 13943		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID ->	273938	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9461 - 13421		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID ->	273939	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 9464 - 14228		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)										//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528							
SEVENGILLS 54-1-29										WELL #: 4HR		RRCID -> 274553		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A										WELL #: 1HN		RRCID -> 274554		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23										WELL #: 6HN		RRCID -> 275080		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24										WELL #: 9HN		RRCID -> 275540		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HAMMERHEAD 54-2-1										WELL #: 9HN		RRCID -> 275697		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19										WELL #: 4HN		RRCID -> 275879		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25										WELL #: 3HS		RRCID -> 275880		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
THRESHER 54-1-19																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240																
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

REED TRUST 55-1-26																
WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

REED TRUST 55-1-26																
WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THRESHER 55-1-23																
WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

REED TRUST 55-1-26																
WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THRESHER 55-1-23																
WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THRESHER 55-1-23																
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HS RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975															
10	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	4492	2	128	4	Y	2736	2736	0	4 8 31
							3010	9							
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	2203	2	124	4	Y	2622	2612	0	15 8 26
							2884	9							
12	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	6786	2	135	4	Y	2718	2700	0	12 8 32
							2990	9							
01	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	13800	2	122	4	Y	2361	2352	0	15 8 26
							2597	9							
02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	10277	2	81	4	Y	1566	1558	0	5 8 29
							1723	9							
*03	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	11462	2	113	4	Y	2164	2159	0	4 8 30
							2380	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
FOWLER 34-193		WELL #:		2H	RRCID ->	279367	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11567	-	15001
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	6466	2	1254	9	Y	1140	1206	1	7 8 141
*11	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	5637	2	1407	9	Y	1279	1095	1	6 8 319
*12	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5055	2	946	9	Y	860	1065	1	3 8 111
*01	5704 X	3004	-0-	-2700	-0-	2300	2	704	9	Y	640	548	1	5 8 198
*02	7420 X	3397	-0-	-4023	-0-	2503	2	894	9	Y	813	707	1	12 8 292
03	7719 X	1846	-0-	-5873	-0-	1057	2	789	9	Y	717	734	1	3 8 272

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279421	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8910	-	16436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				-0-

MONROE 34-210		WELL #:		2H	RRCID ->	280074	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11675	-	14535
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	5334	2	1284	9	Y	1167	1164	0	4 8 6
*11	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	5948	2	1257	9	Y	1143	1138	0	5 8 6
*12	7998 X	5138	-0-	-2860	-0-	4028	2	1110	9	Y	1009	1007	0	2 8 6
*01	7998 X	4917	-0-	-3081	-0-	3976	2	941	9	Y	855	852	0	4 8 5
*02	7504 X	3692	-0-	-3812	-0-	3001	2	691	9	Y	628	626	0	2 8 5
03	7409 X	5134	-0-	-2275	-0-	4023	2	1111	9	Y	1010	1008	0	2 8 5

THRESHER 55-1-5		WELL #:		1H	RRCID ->	281140	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	10151	-	14436
10	15810 X	15656	-0-	-154	-0-	12243	3	167	4	N	2951	2914	0	11 8 568
						3246	9							
11	15300 X	13825	-0-	-1475	-0-	10515	3	164	4	N	2860	2868	0	15 8 545
						3146	9							
12	15376 X	13190	-0-	-2186	-0-	10165	3	145	4	N	2618	2625	0	23 8 515
						2880	9							
01	15655 X	12646	-0-	-3009	-0-	9725	3	146	4	N	2523	2535	0	19 8 484
						2775	9							
02	14140 X	8227	-0-	-5913	-0-	6400	3	85	4	N	1584	1492	0	6 8 570
						1742	9							
*03	15655 X	12892	-0-	-2763	-0-	10188	3	139	4	N	2332	2378	0	45 8 479
						2565	9							

SILVERTIP 76-18 UNIT M		WELL #:		1H	RRCID ->	282464	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9245	-	18384
*05	97216 X	32824	-0-	-64392	-0-	23516	3	9308	9	Y	8462	8306	0	156 8 -0-
*06	86190 X	26549	-0-	-59641	-0-	19001	3	7548	9	N	6862	6770	0	92 8 -0-
*07	87172 X	16666	-0-	-70506	-0-	11530	3	5136	9	N	4669	4516	0	153 8 -0-
*08	49507 X	752	-0-	-48755	-0-	554	3	198	9	N	180	119	0	61 8 -0-
*09	31770 X	11212	-0-	-20558	-0-	7469	3	3743	9	N	3403	3309	0	94 8 -0-
*10	32829 X	6037	-0-	-26792	-0-	4017	3	2020	9	N	1836	1784	0	52 8 -0-
*11	26550 X	9043	-0-	-17507	-0-	5622	3	3421	9	N	3110	2968	0	142 8 -0-
*12	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	11400	3	6245	9	N	5677	5558	0	119 8 -0-
*01	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	10954	3	5763	9	N	5239	5088	0	151 8 -0-
*02	13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	10134	3	3014	9	N	2740	2680	0	60 8 -0-
03	17670 X	17176	-0-	-494	-0-	11364	3	5812	9	N	5284	5183	0	101 8 -0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MONROE 34-172		WELL #:		1H	RRCID ->	282630	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11276	- 14783			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	436	2	2283	9	Y	2075	2012	1	24	8	201
*11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	412	2	1953	9	Y	1775	1717	1	36	8	223
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	359	2	2013	9	Y	1830	1866	1	49	8	138
*01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	28	2	2363	9	Y	2148	1987	1	90	8	209
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	1346	1308	1	46	8	201
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	825	887	1	39	8	100

THRESHER 54-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	284622	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL	DEPTH	9957	PERF.	10289	- 14566			
*05	29295	X	16295	-0-	-13000	-0-	12243	3	4052	9	Y	3684	3636	0	48	8	-0-
*06	28350	X	13194	-0-	-15156	-0-	9700	3	3494	9	N	3176	3148	0	28	8	-0-
*07	27218	X	11757	-0-	-15461	-0-	8335	3	3422	9	N	3111	3073	0	38	8	-0-
*08	23002	X	19420	-0-	-3582	-0-	14242	3	5178	9	N	4707	4634	0	73	8	-0-
*09	22170	X	11885	-0-	-10285	-0-	10636	3	1249	9	N	1135	1110	0	25	8	-0-
*10	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	12836	3	4759	9	N	4326	4282	0	44	8	-0-
*11	18780	X	15784	-0-	-2996	-0-	11491	3	4293	9	N	3903	3858	0	45	8	-0-
*12	19406	X	15629	-0-	-3777	-0-	11049	3	4580	9	N	4164	4139	0	25	8	-0-
*01	19406	X	16900	-0-	-2506	-0-	12471	3	4429	9	N	4026	3984	0	42	8	-0-
*02	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	16354	3	2991	9	N	2719	2705	0	14	8	-0-
03	17608	X	14350	-0-	-3258	-0-	10142	3	4208	9	N	3825	3805	0	20	8	-0-

BLACKTIP 1-42		WELL #:		1H	RRCID ->	285945	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL	DEPTH	11221	PERF.	11964	- 15110			
10	8029	X	2741	-0-	-5288	-0-	1527	3	1214	9	N	1104	927	1	4	8	458
*11	7770	X	4862	-0-	-2908	-0-	3770	3	1092	9	N	993	1110	1	8	8	333
*12	8029	X	7633	-0-	-396	-0-	7333	3	300	9	N	273	366	1	16	8	224
*01	8029	X	7018	-0-	-1011	-0-	6959	3	59	9	N	54	18	8			260
*02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4988	3	23	9	N	21	11	8			270
*03	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18316	3	559	9	N	508	372	1	91	8	315

KIMBELL 34-194		WELL #:		1H	RRCID ->	290296	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.	11422	- 14865			
10	14B2	EXT	3240	-0-	3240	475265	2372	2	868	9	N	789	747	1	38	8	286
*11	14B2	EXT	3209	-0-	3209	478474	2383	2	826	9	N	751	701	1	34	8	302
*12	14B2	EXT	3251	-0-	3251	481725	2419	2	832	9	N	756	736	1	28	8	294
*01	14B2	EXT	2539	-0-	2539	484264	1898	2	641	9	N	583	560	1	28	8	289
*02	14B2	EXT	2007	-0-	2007	486271	1475	2	532	9	N	484	559	1	18	8	196
*03	489604	X	3333	-0-	-486271	-0-	2528	2	805	9	N	732	743	1	21	8	164

APACHE CORPORATION		027200															
NAVAJO		WELL #:		601H	RRCID ->	287285	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL	DEPTH	8583	PERF.	8715	- 13095			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
PELICAN UNIT		WELL #: S106H		RRCID -> 289127		COMPL. DATE 08/06/2016				TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	804	1	196	3	Y	205	217	1		22
						114	4	226	9						
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	818	1	28	4	Y	180	181	1		21
						198	9								
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	895	1	261	4	Y	806	763	1		64
						887	9								
01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	602	1	78	4	Y	490	508	1		46
						539	9								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289293		COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548					
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	1490	1	212	4	Y	1368	1366	0		45
						1505	9								
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1520	1	51	4	Y	1048	1041	0		52
						1153	9								
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	1445	1	1045	3	Y	1090	1074	0		68
						421	4	1199	9						
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	1650	1	214	4	Y	1089	1109	0		48
						1198	9								
02	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	829	1	484	4	Y	617	603	0		62
						679	9								
*03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	1346	1	511	4	Y	1375	1361	0		76
						1513	9								
FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669					
10	9424 X	8760	-0-	-664	-0-	687	1	7290	3	Y	623	650	0		37
						98	4	685	9						
11	9120 X	8388	-0-	-732	-0-	703	1	6964	3	Y	634	604	0		67
						24	4	697	9						
12	9269 X	8203	-0-	-1066	-0-	776	1	6592	3	Y	554	569	0		52
						226	4	609	9						
01	9269 X	8782	-0-	-487	-0-	759	1	7160	3	Y	695	684	0		63
						98	4	765	9						
02	DLQ G-10	5556	-0-	5556	5556	444	1	4300	3	Y	503	498	0		68
						259	4	553	9						
*03	13250 X	7694	-0-	-5556	-0-	626	1	6226	3	Y	550	593	0		25
						237	4	605	9						
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245					
10	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	1195	1	6358	3	Y	1116	1125	0		37
						170	4	1228	9						
11	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	1268	1	7021	3	Y	1204	1180	0		61
						43	4	1324	9						
12	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	1367	1	6730	3	Y	1147	1137	0		71
						398	4	1262	9						
01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	1197	1	3167	3	Y	1284	1298	0		57
						155	4	1412	9						
02	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	433	1	253	4	Y	743	725	0		75
						817	9								
*03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	902	1	531	3	Y	1319	1321	0		73
						342	4	1451	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9947		PERF.10294 - 14450						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S 2H		RRCID -> 289336		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9729 - 16168		
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	763 1	5326 3	Y	1768	1790	0	83
						108 4	1945 9					
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	786 1	5009 3	Y	1523	1481	0	125
						27 4	1675 9					
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	572 1	520 3	Y	1079	1136	0	68
						166 4	1187 9					
01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	762 1	2942 3	Y	1204	1220	0	52
						99 4	1324 9					
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	467 1	1169 3	Y	815	804	0	63
						272 4	897 9					
*03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	590 1	1478 3	Y	1131	1163	0	31
						224 4	1244 9					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S201H		RRCID -> 289377		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 10513		PERF.10732 - 18416		
10	16306 X	10999	-0-	-5307	-0-	1019 1	6916 3	Y	2654	2683	0	124
						145 4	2919 9					
11	14550 X	12438	-0-	-2112	-0-	1115 1	8505 3	Y	2527	2444	0	207
						38 4	2780 9					
12	14508 X	9671	-0-	-4837	-0-	1096 1	5323 3	Y	2666	2705	0	168
						319 4	2933 9					
01	14415 X	13121	-0-	-1294	-0-	1218 1	8965 3	Y	2527	2585	0	110
						158 4	2780 9					
02	DLQ G-10	8085	-0-	8085	8085	663 1	5125 3	Y	1736	1712	0	134
						387 4	1910 9					
*03	19290 X	11205	-0-	-8085	-0-	957 1	7190 3	Y	2450	2517	0	67
						363 4	2695 9					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S202H		RRCID -> 289383		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10900 - 18043		
10	8587 X	7017	-0-	-1570	-0-	835 1	4238 3	Y	1659	1674	0	77
						119 4	1825 9					
11	8730 X	7189	-0-	-1541	-0-	873 1	4463 3	Y	1657	1599	0	135
						30 4	1823 9					
12	9021 X	3356	-0-	-5665	-0-	831 1	431 3	Y	1684	1713	0	106
						242 4	1852 9					
01	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	1040 1	6898 3	Y	1703	1735	0	74
						135 4	1873 9					
02	DLQ G-10	15021	-0-	15021	15021	985 1	12207 3	Y	1140	1126	0	88
						575 4	1254 9					
*03	36634 X	21613	-0-	-15021	-0-	1248 1	18151 3	Y	1583	1628	0	43
						473 4	1741 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
FALCON STATE UNIT		WELL #: S262H		RRCID -> 289390		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	848	1	4377	3	Y	1837	1813	0	131
						121	4	2021	9					
11	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	886	1	4834	3	Y	1729	1695	0	165
						30	4	1902	9					
12	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	981	1	4266	3	Y	1711	1701	0	175
						286	4	1882	9					
01	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	935	1	4062	3	Y	1737	1797	0	115
						121	4	1911	9					
02	DLQ G-10	4887	-0-	4887	4887	562	1	2674	3	Y	1203	1195	0	123
						328	4	1323	9					
*03	12560 X	7673	-0-	-4887	-0-	811	1	4747	3	Y	1643	1695	0	71
						308	4	1807	9					

CHAPARRAL 89		WELL #: S151H		RRCID -> 289816		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742				
10	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	620	1	9624	3	Y	425	436	0	44
						88	4	468	9					
11	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	669	1	10436	3	Y	311	320	0	35
						23	4	342	9					
12	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	768	1	10862	3	Y	289	297	0	27
						224	4	318	9					
01	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	804	1	10151	3	Y	341	332	0	36
						104	4	375	9					
02	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	586	1	5812	3	Y	255	259	0	32
						342	4	281	9					
*03	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	761	1	8893	3	Y	497	469	0	60
						289	4	547	9					

BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 271674		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102				
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #: 2H												
10	7347 X	56	-0-	-7291	-0-	43	4	13	9	Y	12	9	1	3
11	7110 X	197	-0-	-6913	-0-	42	3	46	4	Y	99	44	1	58
						109	9							
12	5797 X	312	-0-	-5485	-0-	1	3	121	4	Y	173	144	1	87
						190	9							
01	434 X	78	-0-	-356	-0-	43	4	35	9	Y	32	117	1	2
02	T. A.	83	-0-	83	83	54	4	29	9	Y	26	23	1	5
03	T. A.	10	-0-	10	93	10	4			Y	-0-	5	1	-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: B208H		RRCID -> 289929		COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398				
10	612785 X	129283	-0-	-483502	-0-	444	1	92709	3	N	31775	31744	0	519
						1177	4	34953	9					
11	117240 X	13751	-0-	-103489	-0-	271	1	9622	3	N	3475	3780	0	214
						35	4	3823	9					
12	199584 X	199584	-0-	-0-	-0-	1390	1	136240	3	N	55354	54501	0	1067
						1065	4	60889	9					
*01	243522 X	243522	-0-	-0-	-0-	1883	1	178553	3	N	56959	57119	0	907
						431	4	62655	9					
02	231708 X	231708	-0-	-0-	-0-	1324	1	169196	3	N	47742	47623	0	1035
						8672	4	52516	9					
*03	235821 X	235821	-0-	-0-	-0-	687	1	189927	3	N	40388	40605	0	818
						780	4	44427	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

10	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	40	1	16403	2	N	1171	909	1			743
						1288	9									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	1			553
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					553
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					553
*02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					553
*03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	110	1	658	9	N	598	357	1			794

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

10	1771 X	-0-	-0-	-1771	-0-					N	-0-					130
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					424
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					424
12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					424
01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3687	2	370	9	N	336					760
*02	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	4772	2	673	9	N	612	909	1			463
*03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	40	1	5096	2	N	1007	552	1			918
						1108	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

10	1860 X	1583	-0-	-277	-0-	44	1	1452	2	N	77	79	0			-0-
						2	4	85	9							
11	5400 X	2554	-0-	-2846	-0-	80	1	2389	2	N	73	72	0			1
						5	4	80	9							
12	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	178	1	5509	2	N	50	51	0			-0-
						10	4	55	9							
01	5580 X	866	-0-	-4714	-0-	23	1	724	2	N	106	105	0			1
						2	4	117	9							
*02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	19	20	0			-0-
03	5766 X	215	-0-	-5551	-0-	37	2	178	9	N	162	161	0			1

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		714332 X	195109	-0-	-519223	-0-	4771 1	169060 2		N	19344	19335 0		92
							21278 9							
11		201625 X	201625	-0-	-0-	-0-	4966 1	176421 2		N	18398	18400 0		90
							20238 9							
12		209654 X	209654	-0-	-0-	-0-	4962 1	185454 2		N	17489	17485 0		94
							19238 9							
01		188187 X	188187	-0-	-0-	-0-	4915 1	166722 2		N	15045	15009 0		130
							16550 9							
*02		137676 X	131726	-0-	-5950	-0-	3626 1	114894 2		N	12005	11994 0		141
							13206 9							
*03		201464 X	201464	-0-	-0-	-0-	2576 1	182300 2		N	15080	15133 0		88
							16588 9							
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579														
10		80476 X	53691	-0-	-26785	-0-	1402 1	43461 2		N	7969	7965 0		43
							62 4	8766 9						
11		77880 X	15421	-0-	-62459	-0-	425 1	12643 2		N	2116	2131 0		28
							25 4	2328 9						
12		76756 X	1181	-0-	-75575	-0-	32 1	952 2		N	178	204 0		2
							1 4	196 9						
01		75020 X	27650	-0-	-47370	-0-	707 1	22220 2		N	4219	4198 0		23
							82 4	4641 9						
*02		64372 X	25127	-0-	-39245	-0-	691 1	20392 2		N	3583	3556 0		50
							103 4	3941 9						
03		53692 X	7355	-0-	-46337	-0-	217 1	5962 2		N	1060	1103 0		7
							10 4	1166 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978														
10		198493 X	14541	-0-	-183952	-0-	209 1	6560 2		Y	7044	7106 0		59
							24 4	7748 9						
11		192090 X	27278	-0-	-164812	-0-	447 1	17038 2		Y	8892	8902 0		49
							12 4	9781 9						
12		63333 X	45324	-0-	-18009	-0-	549 1	30392 2		Y	13038	12987 0		100
							41 4	14342 9						
01		70961 X	70961	-0-	-0-	-0-	919 1	56649 2		Y	12144	12169 0		75
							35 4	13358 9						
02		57204 X	41620	-0-	-15584	-0-	520 1	32901 2		Y	7349	7359 0		65
							115 4	8084 9						
*03		56475 X	56475	-0-	-0-	-0-	745 1	46856 2		Y	8046	8046 0		65
							23 4	8851 9						
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305														
10		79397 X	79397	-0-	-0-	-0-	2115 1	65811 2		N	10343	10342 0		52
							94 4	11377 9						
11		74850 X	66112	-0-	-8738	-0-	1863 1	55369 2		N	7973	7982 0		43
							110 4	8770 9						
12		77345 X	62718	-0-	-14627	-0-	1737 1	52990 2		N	7175	7172 0		46
							98 4	7893 9						
01		77345 X	47671	-0-	-29674	-0-	1263 1	39688 2		N	5975	5962 0		59
							147 4	6573 9						
*02		69860 X	30914	-0-	-38946	-0-	864 1	25496 2		N	4023	4031 0		51
							129 4	4425 9						
03		77345 X	56735	-0-	-20610	-0-	1813 1	49772 2		N	4598	4611 0		38
							92 4	5058 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		450459 X	68775	-0-	-381684	-0-	1785	1	55567	2	N	10313	10310 0	52
							79	4	11344	9				
11		60432 X	60432	-0-	-0-	-0-	1670	1	49791	2	N	8065	8074 0	43
							99	4	8872	9				
12		59923 X	40682	-0-	-19241	-0-	1026	1	31180	2	N	7654	7648 0	49
							57	4	8419	9				
01		59923 X	52860	-0-	-7063	-0-	1402	1	43858	2	N	6760	6742 0	67
							164	4	7436	9				
*02		54124 X	37627	-0-	-16497	-0-	1066	1	31418	2	N	4530	4540 0	57
							160	4	4983	9				
03		59923 X	45397	-0-	-14526	-0-	1375	1	37793	2	N	5598	5609 0	46
							71	4	6158	9				
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746														
10		497356 X	51734	-0-	-445622	-0-	1312	1	40832	2	N	8666	8662 0	44
							57	4	9533	9				
11		45897 X	45897	-0-	-0-	-0-	1239	1	36892	2	N	6991	6997 0	38
							76	4	7690	9				
12		44516 X	40997	-0-	-3519	-0-	1052	1	31964	2	N	7201	7193 0	46
							60	4	7921	9				
01		44516 X	37134	-0-	-7382	-0-	922	1	28820	2	N	6621	6601 0	66
							109	4	7283	9				
*02		40208 X	21620	-0-	-18588	-0-	542	1	15989	2	N	4554	4563 0	57
							80	4	5009	9				
03		44516 X	42122	-0-	-2394	-0-	1230	1	33779	2	N	6410	6414 0	53
							62	4	7051	9				
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541														
10		616401 X	200771	-0-	-415630	-0-	4793	1	169907	2	Y	23701	23704 0	113
							26071	9						
11		185472 X	185472	-0-	-0-	-0-	4500	1	159901	2	Y	19155	19174 0	94
							21071	9						
12		154307 X	154307	-0-	-0-	-0-	3603	1	134676	2	Y	14571	14587 0	78
							16028	9						
01		83793 X	56862	-0-	-26931	-0-	1374	1	46608	2	Y	8073	8081 0	70
							8880	9						
*02		126896 X	-0-	-0-	-126896	-0-					Y	636	699 0	7
03		140492 X	105204	-0-	-35288	-0-	1243	1	88065	2	Y	14451	14374 0	84
							15896	9						
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					N	NO RPT		-0-
01		38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					N	NO RPT		-0-
02		35112 X	NO RPT	-0-	-35112	-0-					N	NO RPT		-0-
03		38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					N	NO RPT		-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		36363 X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					N	NO RPT		-0-
01		36363 X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					N	NO RPT		-0-
02		32844 X	NO RPT	-0-	-32844	-0-					N	NO RPT		-0-
03		36363 X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9094		PERF. 9200 - 19468			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	658866 X	89446	-0-	-569420	-0-	2276	1 70788	2	N	14799	14791	0	75
						103	4 16279	9					
11	77850 X	75884	-0-	-1966	-0-	2031	1 60541	2	N	11992	12002	0	65
						121	4 13191	9					
12	80445 X	67749	-0-	-12696	-0-	1759	1 53621	2	N	11155	11149	0	71
						98	4 12271	9					
01	80445 X	64746	-0-	-15699	-0-	1656	1 51948	2	N	9954	9927	0	98
						193	4 10949	9					
*02	72660 X	54834	-0-	-17826	-0-	1505	1 44470	2	N	7848	7847	0	99
						226	4 8633	9					
*03	91950 X	91950	-0-	-0-	-0-	2632	1 72379	2	N	15277	15251	0	125
						134	4 16805	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 6882		PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	26555	-0-	26555	26555	356	1 22395	2	Y	3447	3410	0	37
						12	4 3792	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0147SB		RRCID -> 290157		COMPL. DATE 05/01/2020		TOTAL DEPTH 7061		PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	SHUT IN	13741	-0-	13741	13741	184	1 11384	2	Y	1969	1948	0	21
						7	4 2166	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0145TB		RRCID -> 290204		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 8249		PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
*01	SHUT IN	42834	-0-	42834	42834	577	1 35191	2	Y	6403	6342	0	61
						23	4 7043	9					
*02	SHUT IN	51020	-0-	51020	93854	590	1 37084	2	Y	12016	12016	0	61
						128	4 13218	9					
03	SHUT IN	30980	-0-	30980	124834	401	1 25243	2	Y	4839	4848	0	52
						13	4 5323	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0135TB		RRCID -> 290474		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 8127		PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	DLQ	G-10	15467	-0-	15467	42214	15035	3	1	4	Y	392	386	1	1	8	25
							431	9									
11	DLQ	G-10	17568	-0-	17568	59782	17153	3	415	9	Y	377	373	1	2	8	27
12	DLQ	G-10	12911	-0-	12911	72693	12371	3	540	9	Y	491	460	1	1	8	57
01	DLQ	G-10	12355	-0-	12355	85048	11755	3	600	9	Y	545	532	1			70
02	93514	X	8466	-0-	-85048	-0-	8087	3	3	4	Y	342	336	1	1	8	75
							376	9									
03	17670	X	11315	-0-	-6355	-0-	10995	3	1	4	Y	290	320	1			45
							319	9									
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488																	
10	106858	X	106858	-0-	-0-	-0-	99754	3	7104	9	Y	6458	6345	0	22	8	207
11	87591	X	87591	-0-	-0-	-0-	81237	3	6354	9	Y	5776	5742	0	70	8	171
12	84506	X	79760	-0-	-4746	-0-	73313	3	6447	9	Y	5861	5783	0	9	8	240
01	92411	X	69678	-0-	-22733	-0-	63225	3	6453	9	Y	5866	5935	0	17	8	154
02	DLQ	G-10	38357	-0-	38357	38357	34661	3	3696	9	Y	3360	3402	0	7	8	105
03	DLQ	G-10	57990	-0-	57990	96347	52295	3	5695	9	Y	5177	5034	0	19	8	229
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 7376 PERF. N/A																	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 7235 PERF. N/A																	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT	IN	205	-0-	205	205	203	3	2	4	N	-0-					-0-
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A																	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC				166150										
BACKSWING STATE				WELL #: 2001H	RRCID -> 275812	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH 7419	PERF. 7623	- 12050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
10	15159 X	12989	-0-	-2170	-0-	829	1	11776	3	Y	349	305	1	222
						384	9							
11	13830 X	10600	-0-	-3230	-0-	680	1	9661	3	Y	235	252	1	205
						259	9							
12	13268 X	10847	-0-	-2421	-0-	690	1	9656	3	Y	455	490	1	170
						501	9							
01	12989 X	11049	-0-	-1940	-0-	675	1	9798	3	Y	524	420	1	274
						576	9							
02	11228 X	8368	-0-	-2860	-0-	329	1	7775	3	Y	240	210	1	304
						264	9							
*03	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	836	1	11046	3	Y	639	503	1	440
						703	9							

GLENN				WELL #: 2001H	RRCID -> 276196	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 8079	PERF. 8225	- 12780					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
10	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	60	1	5551	3	Y	2594	2745	1	916
						2853	9							
11	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	60	1	7162	3	Y	2472	2823	1	565
						2719	9							
12	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	62	1	7826	3	Y	2344	2313	1	596
						2578	9							
01	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	62	1	6616	3	Y	2158	2262	1	492
						2374	9							
02	6832 X	3315	-0-	-3517	-0-	44	1	1841	3	Y	1300	866	1	926
						1430	9							
03	7564 X	6377	-0-	-1187	-0-	60	1	3918	3	Y	2181	2617	1	490
						2399	9							

CARPENTER B UNIT				WELL #: 202H	RRCID -> 276204	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8359	- 12688					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			581		
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			581		
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			581		
01	2542 X	1396	-0-	-1146	-0-	4	1	1298	3	N	85	666		
						94	9							
02	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	42	1	5386	3	N	672	475	1	863
						739	9							
*03	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	62	1	5364	3	N	770	835	1	798
						847	9							

ARMSTRONG N STATE UNIT				WELL #: 2802H	RRCID -> 276246	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 8066	PERF. 8239	- 12556					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	962	1	2242	3	N	322	427	1	388
						354	9							
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	960	1	2496	3	N	346	380	1	354
						381	9							
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	977	1	2726	3	N	162			516
						178	9							
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	992	1	3229	3	N	48			564
						53	9							
02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	540	1	5769	3	N	11			575
						12	9							
03	3968 X	1451	-0-	-2517	-0-	288	1	1163	3	N	-0-			575

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 604H		RRCID -> 277272		COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	19499 X	14436	-0-	-5063	-0-	1078	1	12668	3	Y	627	643	0		109
11	18870 X	12914	-0-	-5956	-0-	868	1	11411	3	Y	577	505	0		181
12	17918 X	12517	-0-	-5401	-0-	1003	1	10699	3	Y	741	703	0		219
01	17019 X	12901	-0-	-4118	-0-	1071	1	10849	3	Y	892	922	0		189
02	T. A.	10394	-0-	10394	10394	767	1	9000	3	Y	570	570	0		189
03	T. A.	16927	-0-	16927	27321	1446	1	14493	3	Y	898	845	0		242
BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725					
10	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	1033	1	14688	3	Y	689	636	1		456
11	16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	1060	1	15075	3	Y	470	514	1		412
12	16969 X	16969	-0-	-0-	-0-	1097	1	15347	3	Y	477	664	1		225
01	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	1078	1	15641	3	Y	344	347	1		222
02	14028 X	9763	-0-	-4265	-0-	387	1	9165	3	Y	192	171	1		243
*03	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	1086	1	14352	3	Y	243	261	1		225
CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587					
10	8587 X	7015	-0-	-1572	-0-	922	1	5172	3	N	837	651	1		706
11	8310 X	5990	-0-	-2320	-0-	805	1	4710	3	N	432	437	1		701
12	8587 X	7342	-0-	-1245	-0-	912	1	5499	3	N	846	928	1		619
01	7006 X	1341	-0-	-5665	-0-	176	1	998	3	N	152	465	1		306
02	6328 X	23	-0-	-6305	-0-	23	3			N	-0-				306
*03	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	56	1	9417	3	N	1014	425	1		895
GRISSOM		WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555					
10	4960 X	2438	-0-	-2522	-0-	55	1	2025	3	Y	317	347	0		39
11	4800 X	2038	-0-	-2762	-0-	44	1	1478	3	Y	465	451	0	1 8	52
12	4805 X	2896	-0-	-1909	-0-	61	1	2217	3	Y	560	576	0		36
01	2449 X	2380	-0-	-69	-0-	48	1	1763	3	Y	515	489	0		62
02	2072 X	1620	-0-	-452	-0-	32	1	1198	3	Y	341	323	0		80
*03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	74	1	2744	3	Y	624	638	0		66

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150											
HORN SPLITTER STATE UNIT			WELL #: 1001H		RRCID -> 278178		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7674		PERF. 7869 - 12030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	977	1	6942	3	N	644	470	1	610
						708	9							
11	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	960	1	8956	3	N	650	444	1	816
						715	9							
12	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	992	1	11603	3	N	717	896	1	637
						789	9							
01	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	992	1	10715	3	N	521	840	1	318
						573	9							
02	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	546	1	7041	3	N	321			639
						353	9							
*03	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	992	1	11826	3	N	648	871	1	416
						713	9							

CARPENTER D UNIT			WELL #: 204H		RRCID -> 278362		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8403 - 12750			

10	4433 X	2187	-0-	-2246	-0-	62	1	1772	3	N	321	436	1	538
						353	9							
11	4290 X	2012	-0-	-2278	-0-	60	1	1592	3	N	286	450	1	374
						45	4	315	9					
12	4433 X	1162	-0-	-3271	-0-	62	1	868	3	N	211			585
						232	9							
01	2325 X	2005	-0-	-320	-0-	62	1	1603	3	N	309	445	1	449
						340	9							
02	1988 X	144	-0-	-1844	-0-	20	1	32	4	N	84			533
						92	9							
03	2201 X	3	-0-	-2198	-0-	3	3			N	-0-			533

CAPTAIN CALL			WELL #: 403H		RRCID -> 278371		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7818 - 12440			

10	6386 X	3416	-0-	-2970	-0-	182	1	2856	3	Y	344	292	0	113
						378	9							
11	6180 X	2976	-0-	-3204	-0-	167	1	2563	3	Y	224	271	0	66
						246	9							
12	6386 X	2710	-0-	-3676	-0-	154	1	2296	3	Y	236	218	0	84
						260	9							
01	6107 X	3285	-0-	-2822	-0-	171	1	2621	3	Y	448	416	0	116
						493	9							
02	2492 X	1853	-0-	-639	-0-	67	1	1573	3	Y	194	235	0	75
						213	9							
*03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	154	1	2357	3	Y	404	373	0	106
						444	9							

ARMSTRONG STATE			WELL #: 2803H		RRCID -> 278421		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8215 - 12340			

10	6200 X	4324	-0-	-1876	-0-	992	1	2324	3	N	916	427	1	781
						1008	9							
11	6000 X	3900	-0-	-2100	-0-	960	1	1958	3	N	893	1370	1	304
						982	9							
12	6200 X	4246	-0-	-1954	-0-	992	1	2263	3	N	901	478	1	727
						991	9							
01	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	992	1	2897	3	N	895	942	1	680
						985	9							
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	476	1	3089	3	N	407	477	1	610
						448	9							
*03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	992	1	2872	3	N	851	915	1	546
						936	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
		WELL #: 801H		RRCID -> 278646		COMPL. DATE 01/15/2014				TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	62 1 359 9	11402 3	N	326			611
11	11400 X	11314	-0-	-86	-0-	60 1 409 9	10845 3	N	372	421 1		562
12	11780 X	11567	-0-	-213	-0-	62 1 341 9	11164 3	N	310	466 1		406
01	11811 X	10878	-0-	-933	-0-	62 1 322 9	10494 3	N	293	409 1		290
02	10668 X	7783	-0-	-2885	-0-	52 1 169 9	7562 3	N	154			444
03	11811 X	10889	-0-	-922	-0-	62 1 260 9	10567 3	N	236			680

LORENA		WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013				TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367		
10	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	140 1 1 4	6659 3 438 9	Y	398	350 0		120
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			Y	-0-	120 0		-0-
12	3565 X	1188	-0-	-2377	-0-	25 1 7 4	1103 3 53 9	Y	48	41 0		7
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	82 1 1 4	3803 3 13 9	Y	12	16 0		3
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
03	7223 X	5118	-0-	-2105	-0-	106 1 8 4	4728 3 276 9	Y	251	184 0		67

MITCHELL		WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325		
10	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	52 1 601 9	4984 3	N	546			1299
11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	60 1 572 9	5849 3	N	520	749 1		1070
12	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	62 1 618 9	6647 3	N	562	1130 1		502
01	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	62 1 552 9	6816 3	N	502	373 1		631
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-			N	-0-	375 1		256
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			256

ALDRIN STATE		WELL #: 2801H		RRCID -> 278649		COMPL. DATE 05/27/2013				TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220		
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	960 1 334 9	641 3	N	304			597
11	604 X	604	-0-	-0-	-0-	384 1 86 9	134 3	N	78	421 1		254
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			254
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			254
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			254
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013				TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16802 X	5809	-0-	-10993	-0-	112	1	5336	3	Y	327	266	0			93
						1	4	360	9							
11	8400 X	6461	-0-	-1939	-0-	123	1	5933	3	Y	333	354	0			72
						39	4	366	9							
12	7006 X	5961	-0-	-1045	-0-	121	1	5417	3	Y	352	362	0			62
						36	4	387	9							
01	7006 X	3507	-0-	-3499	-0-	74	1	3411	3	Y	19	64	0			17
						1	4	21	9							
02	4396 X	3650	-0-	-746	-0-	71	1	3090	3	Y	148	116	0			49
						326	4	163	9							
03	4867 X	4239	-0-	-628	-0-	87	1	3871	3	Y	249	220	0			78
						7	4	274	9							

WETHERBEE		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350						
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	20	1	4169	3	Y	875	982	1			405
						963	9									
11	3570 X	711	-0-	-2859	-0-	17	1	560	3	Y	122	315	1			212
						134	9									
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	212	1			-0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-					-0-
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	3					3

DEETS		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772						
10	9114 X	4321	-0-	-4793	-0-	327	1	3841	3	Y	139	143	0			31
						153	9									
11	5190 X	4597	-0-	-593	-0-	314	1	4131	3	Y	138	119	0			50
						152	9									
12	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	492	1	5242	3	Y	138	138	0			50
						152	9									
01	5053 X	4379	-0-	-674	-0-	388	1	3937	3	Y	49	77	0			22
						54	9									
02	T. A.	988	-0-	988	988	72	1	840	3	Y	69	64	0			27
						76	9									
03	T. A.	4006	-0-	4006	4994	359	1	3600	3	Y	43	50	0			20
						47	9									

LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730						
10	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	169	1	7992	3	Y	426	375	0			129
						1	4	469	9							
11	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	176	1	8452	3	Y	535	553	0			111
						55	4	589	9							
12	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	222	1	9916	3	Y	718	710	0			119
						66	4	790	9							
01	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	247	1	11485	3	Y	1883	1608	0			394
						1	4	2071	9							
02	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	189	1	8199	3	Y	464	599	0			259
						864	4	510	9							
*03	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	239	1	10631	3	Y	676	687	0			248
						18	4	744	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	1543 1	18137 3	Y	1276	1308 0		220
11	15540 X	14554	-0-	-986	-0-	1404 9	12833 3	Y	676	662 0		234
12	16058 X	14288	-0-	-1770	-0-	977 1	12333 3	Y	725	734 0		225
01	18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	744 9	15755 3	Y	762	822 0		165
02	T. A.	14841	-0-	14841	14841	1157 1	13168 3	Y	501	504 0		162
03	T. A.	18242	-0-	18242	33083	798 9	15868 3	Y	719	690 0		191
						1555 1						
						838 9						
						1122 1						
						551 9						
						1583 1						
						791 9						

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

10	11067 X	4862	-0-	-6205	-0-	268 1	4197 3	Y	361	345 0		136
11	9150 X	6202	-0-	-2948	-0-	397 9	5313 3	Y	493	502 0		127
12	7936 X	6338	-0-	-1598	-0-	347 1	5449 3	Y	476	430 0		173
01	6448 X	4791	-0-	-1657	-0-	542 9	4133 3	Y	353	409 0		117
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	365 1	4226 3	Y	269	290 0		96
*03	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	524 9	5653 3	Y	542	493 0		145
						270 1						
						388 9						
						180 1						
						296 9						
						369 1						
						596 9						

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

10	6107 X	3281	-0-	-2826	-0-	59 1	2721 3	Y	455	672 0		495
11	4620 X	3290	-0-	-1330	-0-	501 9	2680 3	Y	501	15 0		981
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	59 1	3780 3	Y	466	720 0	15 8	712
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	551 9	3583 3	Y	460	789 0		383
02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	61 1	1872 3	Y	277	301 0		359
*03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	513 9	2651 3	Y	489	540 0		308
						61 1						
						506 9						
						36 1						
						305 9						
						43 1						
						538 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150									
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #:		1002H	RRCID ->	278771	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	7701 - 11710	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	26660 X	15247	-0-	-11413	-0-	818	1	13154	3	Y	1159	1055 0	466
						1275	9						
11	25800 X	18933	-0-	-6867	-0-	1023	1	16938	3	Y	884	1174 0	176
						972	9						
12	26133 X	13650	-0-	-12483	-0-	751	1	11516	3	Y	1257	1257 0	176
						1383	9						
01	23963 X	22153	-0-	-1810	-0-	1151	1	19598	3	Y	1276	1199 0	253
						1404	9						
02	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	929	1	14673	3	Y	612	686 0	179
						673	9						
*03	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	1575	1	25023	3	Y	1484	1408 0	255
						1632	9						

SHEPARD STATE		WELL #:		805	RRCID ->	279178	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WETHERBEE D ALLOC		WELL #:		408H	RRCID ->	279624	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8350 - 12595	
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		-0-	
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-		-0-	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-	
01	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	143	1	7276	3	Y	746	508 1	234
						821	9					4 8	
02	T. A.	8651	-0-	8651	8651	75	1	7328	3	Y	974	627 1	581
						177	4	1071	9				
03	T. A.	12337	-0-	12337	20988	277	1	10222	3	Y	1671	1978 1	274
						1838	9						

WETHERBEE D ALLOC		WELL #:		405H	RRCID ->	280231	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8266 - 12500	
10	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	891	1	7045	3	Y	197	193 1	164
						217	9						
11	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	842	1	5749	3	Y	71	129 1	106
						78	9						
12	8897 X	6100	-0-	-2797	-0-	833	1	4718	3	Y	499	469 1	136
						549	9						
01	8897 X	5507	-0-	-3390	-0-	717	1	4250	3	Y	491	362 1	263
						540	9					2 8	
02	6888 X	1873	-0-	-5015	-0-	213	1	1480	3	Y	164	218 1	209
						180	9						
03	7626 X	2501	-0-	-5125	-0-	341	1	1895	3	Y	241	208 1	242
						265	9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150									
WETHERBEE D ALLOC			WELL #: 406H		RRCID -> 280232	COMPL. DATE 06/05/2015	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 8295	- 12510			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
10	9933 X	9933 -0- -0- -0-	942 1	1548 9	7443 3	Y	1407	1061 1		903		
11	9459 X	9459 -0- -0- -0-	1018 1	1491 9	6950 3	Y	1355	1237 1		1021		
12	6552 X	6552 -0- -0- -0-	879 1	694 9	4979 3	Y	631	1279 1		373		
01	7532 X	7532 -0- -0- -0-	991 1	661 9	5880 3	Y	601	560 1	2 8	412		
02	7748 X	7748 -0- -0- -0-	878 1	757 9	6113 3	Y	688	559 1		541		
*03	9972 X	9972 -0- -0- -0-	1351 1	1120 9	7501 3	Y	1018	717 1		842		

WETHERBEE D ALLOC			WELL #: 407H		RRCID -> 280248	COMPL. DATE 03/06/2015	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8226	- 12600			
10	6076 X	-0- -0- -6076	-0-			Y	-0-			1023		
11	5880 X	2651 -0- -3229	-0-	2384 3	267 9	Y	243			1266		
12	6076 X	3433 -0- -2643	-0-	32 1	2842 3	Y	508	468 1		1306		
01	12433 X	12433 -0- -0- -0-	559 9	199 1	10135 3	Y	1908	2186 1	16 8	1012		
02	T. A.	7941 -0- 7941	7941	2099 9	70 1	Y	845	962 1		895		
03	T. A.	18270 -0- 18270	26211	163 4	930 9	Y	1801	2364 1		332		
				1981 9	430 1	Y						
					15859 3	Y						

HORN SPLITTER STATE UNIT			WELL #: 1004H		RRCID -> 280340	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7741	- 11575			
10	19020 X	19020 -0- -0- -0-	1074 1	667 9	17279 3	Y	606	526 0		247		
11	14916 X	14916 -0- -0- -0-	807 1	739 9	13370 3	Y	672	786 0		133		
12	20217 X	20217 -0- -0- -0-	1171 1	1089 9	17957 3	Y	990	971 0		152		
01	13888 X	9761 -0- -4127	-0-	501 1	8535 3	Y	659	659 0		152		
02	17192 X	3730 -0- -13462	-0-	725 9	203 1	Y	298	347 0		103		
03	19778 X	6600 -0- -13178	-0-	328 9	347 1	Y	681	653 0		131		
				749 9	5504 3	Y						

SHEPARD STATE			WELL #: 813H		RRCID -> 281430	COMPL. DATE 05/18/2015	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 9412	- 14065			
10	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)													
COG OPERATING LLC													
LORENA													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 166150													
WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31835 X	31835	-0-	-0-	-0-	633 1	30039 3	1158 9	Y	1053	1027 0		352
11	37201 X	37201	-0-	-0-	-0-	721 1	34717 3	1536 9	Y	1396	1457 0		291
12	32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	227 4	1536 9	686 1	Y	1061	1158 0		194
01	29488 X	29488	-0-	-0-	-0-	204 4	1167 9	621 1	Y	65	208 0		51
02	28392 X	19322	-0-	-9070	-0-	1 4	72 9	384 1	Y	521	399 0		173
03	31434 X	29204	-0-	-2230	-0-	1749 4	573 9	622 1	Y	829	736 0		266
						47 4	912 9						
DEETS													
WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017													
10	48205 X	34586	-0-	-13619	-0-	598 1	33062 3	919 9	Y	835	780 0		128
11	45030 X	35447	-0-	-9583	-0-	698 1	34281 3	451 9	Y	410	467 0		71
12	41881 X	34493	-0-	-7388	-0-	17 4	451 9	686 1	Y	170	216 0		25
01	41788 X	36341	-0-	-5447	-0-	49 4	187 9	717 1	Y	571	501 0		95
02	37744 X	26526	-0-	-11218	-0-	11 4	628 9	493 1	Y	597	594 0		98
03	36642 X	22154	-0-	-14488	-0-	1691 4	657 9	520 1	Y	720	633 0		185
						143 4	792 9						
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
RUSTLER HILLS													
172232													
WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318													
10	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	4427 3	2553 9	2259 9	N	2321	2261 1		343
11	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	3507 3	2259 9	4043 3	N	2054	2087 1		310
12	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	4444 3	2544 9	2460 9	N	2236	2291 1		255
01	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	3772 3	1993 9	4444 3	N	2313	2302 1		266
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5295 3	2241 9	3772 3	N	1812	1730 1		348
*03	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-			2241 9	N	2037	2077 1		308
RUSTLER HILLS 7													
WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RUSTLER HILLS 18													
WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134													
10	8711 X	1012	-0-	-7699	-0-	1012 3			N	-0-			171
11	3300 X	2753	-0-	-547	-0-	2753 3			N	-0-			171
12	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1487 3	182 9		N	165	159 1		177
01	1023 X	29	-0-	-994	-0-	29 3			N	-0-			177
02	2576 X	5	-0-	-2571	-0-	5 3			N	-0-			177
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			177

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID ->	277590	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8208 - 12183				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNNIE WALKER STATE		WELL #: 602H		RRCID ->	278928	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7599 - 11490				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1H		RRCID ->	264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8300 - 11895		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 31H		RRCID ->	283455	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	9572 - 13534					
10	33108 X	30004	-0-	-3104	-0-	29665	2	339	9	Y	308	274	0	31	1	19
11	35830 X	35830	-0-	-0-	-0-	35461	2	369	9	Y	335	260	0	72	1	19
12	40855 X	40855	-0-	-0-	-0-	40545	2	310	9	Y	282	220	0	66	1	15
01	37042 X	37042	-0-	-0-	-0-	36704	2	338	9	Y	307	239	0	74	1	8
02	33432 X	27072	-0-	-6360	-0-	26866	2	206	9	Y	187	139	0	41	1	15
03	37014 X	25370	-0-	-11644	-0-	25190	2	180	9	Y	164	136	0	36	1	6

STATE PATHFINDER		WELL #: 32H		RRCID ->	283456	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9480 - 13801					
10	33728 X	31200	-0-	-2528	-0-	30879	2	321	9	Y	292	258	0	32	1	18
11	32640 X	18650	-0-	-13990	-0-	18452	2	198	9	Y	180	154	0	30	1	11
12	32395 X	7796	-0-	-24599	-0-	7715	2	81	9	Y	74	71	0	10	1	4
01	32395 X	8414	-0-	-23981	-0-	8304	2	110	9	Y	100	84	0	16	1	3
02	28168 X	23488	-0-	-4680	-0-	23246	2	242	9	Y	220	170	0	34	1	19
03	31186 X	24169	-0-	-7017	-0-	23956	2	213	9	Y	194	172	0	33	1	8

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE PATHFINDER		WELL #: 33H		RRCID -> 283457		COMPL. DATE 09/11/2017				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811							
10	31279 X	30014	-0-	-1265	-0-	29639	2	375	9	Y	341	309	0	31	1	21	
11	31470 X	30692	-0-	-778	-0-	30296	2	396	9	Y	360	308	0	50	1	22	
12	34407 X	34407	-0-	-0-	-0-	34013	2	394	9	Y	358	314	0	45	1	21	
01	35683 X	35683	-0-	-0-	-0-	35245	2	438	9	Y	398	346	0	61	1	12	
02	28644 X	24539	-0-	-4105	-0-	24220	2	319	9	Y	290	244	0	32	1	26	
03	33046 X	26303	-0-	-6743	-0-	25971	2	332	9	Y	302	283	0	32	1	13	
STATE PATHFINDER		WELL #: 34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017				TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726							
10	33325 X	28633	-0-	-4692	-0-	27687	2	946	9	Y	860	830	0	31	1	56	
11	32250 X	27405	-0-	-4845	-0-	26440	2	965	9	Y	877	824	0	46	1	60	
12	32488 X	29307	-0-	-3181	-0-	28358	2	949	9	Y	863	827	0	40	1	56	
01	32488 X	24900	-0-	-7588	-0-	23874	2	1026	9	Y	933	912	0	44	1	32	
02	25956 X	24589	-0-	-1367	-0-	23536	2	1053	9	Y	957	862	0	33	1	94	
03	29295 X	27231	-0-	-2064	-0-	26118	2	1113	9	Y	1012	1024	0	34	1	47	
STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566							
10	5084 X	3857	-0-	-1227	-0-	2936	2	921	9	Y	837	771	0	3	1	68	
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	68	0	-	-	-0-	
12	5084 X	20	-0-	-5064	-0-	10	2	10	9	Y	9	8	0	-	-	1	
01	3844 X	2196	-0-	-1648	-0-	1604	2	592	9	Y	538	511	0	3	1	20	
02	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	4300	2	5	4	Y	955	888	0	22	1	65	
*03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	1051	9	10320	2	3330	9	3027	2908	0	48	1	130
STATE MAGELLAN		WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880							
10	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	6990	2	3641	9	Y	3310	3393	1	1	8	257	
11	9330 X	7849	-0-	-1481	-0-	5062	2	2787	9	Y	2534	2578	1	20	8	193	
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-	-	-	-	-	Y	1538	1312	1	-	-	419	
01	10633 X	7727	-0-	-2906	-0-	5190	2	2537	9	Y	2306	2306	1	3	8	416	
02	9604 X	4262	-0-	-5342	-0-	2721	2	20	4	Y	1383	1506	1	-	-	293	
03	10633 X	225	-0-	-10408	-0-	1521	9	2	4	Y	203	192	1	-	-	304	
VOYAGER W		WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869							
10	45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	43576	2	2422	9	Y	2202	2128	0	48	1	135	
11	39675 X	39675	-0-	-0-	-0-	37627	2	2048	9	Y	1862	1803	0	66	1	127	
12	43300 X	43300	-0-	-0-	-0-	41023	2	2277	9	Y	2070	2016	0	52	1	129	
01	47303 X	47303	-0-	-0-	-0-	44989	2	2314	9	Y	2104	2060	0	86	1	86	
02	40964 X	30824	-0-	-10140	-0-	29112	2	81	4	Y	1483	1390	0	42	1	137	
03	45353 X	32588	-0-	-12765	-0-	1631	9	30595	2	1993	9	1812	1825	0	41	1	83

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

		WELL #: 11H		RRCID ->	283678	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	10543	- 15262				
10	10044 X	6996	-0-	-3048	-0-	6017	2	979	9	Y	890	885	0	7	1	72
11	9720 X	6680	-0-	-3040	-0-	6305	2	375	9	Y	341	380	0	12	1	19
12	10044 X	388	-0-	-9656	-0-	37	2	351	9	Y	319	318	0			20
01	8680 X	2437	-0-	-6243	-0-	1768	2	669	9	Y	608	600	0	4	1	23
02	6160 X	3817	-0-	-2343	-0-	2702	2	3	4	Y	1011	959	0	5	1	70
03	6820 X	5446	-0-	-1374	-0-	3873	2	1573	9	Y	1430	1432	0	6	1	62

STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID ->	283679	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9866	- 14623				
10	21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	20780	2	3	4	Y	505	394	1			361
11	23336 X	23336	-0-	-0-	-0-	22698	2	638	9	Y	580	599	1			342
12	24541 X	24541	-0-	-0-	-0-	23465	2	505	4	Y	519	603	1			258
01	21669 X	19246	-0-	-2423	-0-	18654	2	592	9	Y	538	414	1	1	8	381
02	21784 X	17714	-0-	-4070	-0-	17070	2	203	4	Y	401	404	1			378
03	24552 X	18216	-0-	-6336	-0-	17767	2	9	4	Y	400	400	1			378

STATE PATHFINDER		WELL #: 3H		RRCID ->	283680	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	9940	- 14692				
10	18166 X	12623	-0-	-5543	-0-	12224	2	2	4	Y	361	385	1	1	8	562
11	17580 X	17565	-0-	-15	-0-	17132	2	433	9	Y	394	569	1	1	8	386
12	18166 X	5346	-0-	-12820	-0-	4987	2	107	4	Y	229	198	1			417
01	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	12479	2	349	9	Y	317	408	1	1	8	325
02	16240 X	15258	-0-	-982	-0-	14762	2	176	4	Y	291	397	1			219
*03	30603 X	30603	-0-	-0-	-0-	30186	2	15	4	Y	365	227	1	1	8	356

STATE PATHFINDER		WELL #: 4H		RRCID ->	283681	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	11328	- 16120				
10	10106 X	5187	-0-	-4919	-0-	1	1	4703	2	Y	439	451	0	5	1	41
11	9420 X	6070	-0-	-3350	-0-	483	9	5601	2	Y	424	424	0	10	1	28
12	7409 X	6483	-0-	-926	-0-	5965	2	518	9	Y	471	461	0	9	1	29
01	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6235	2	561	9	Y	510	507	0	15	1	16
02	5656 X	2816	-0-	-2840	-0-	2493	2	323	9	Y	294	276	0	4	1	30
03	6479 X	5561	-0-	-918	-0-	5481	2	80	9	Y	73	88	0	9	1	6

STATE PATHFINDER		WELL #: 5H		RRCID ->	283682	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10989	- 15789				
10	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	2	1	9276	2	Y	195	220	0	10	1	18
11	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	215	9	9179	2	Y	48	46	0	15	1	2
12	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9756	2	53	9	Y	13	3	8			-0-
01	13082 X	9489	-0-	-3593	-0-	9215	2	274	9	Y	249	223	0	18	1	8
02	9156 X	7227	-0-	-1929	-0-	6920	2	307	9	Y	279	249	0	10	1	28
03	9765 X	9620	-0-	-145	-0-	9173	2	447	9	Y	406	385	0	12	1	37

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
STATE PATHFINDER		WELL #:	6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 9850	PERF.10281	- 14905						
10	33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	6 1	32681 2	Y	348	320 0	36 1	30		
11	32099 X	32099	-0-	-0-	-0-	383 9	31724 2	Y	327	270 0	55 1	18		
12	33170 X	30725	-0-	-2445	-0-	3 1	360 9	Y	289	256 0	35 1	16		
01	33170 X	28280	-0-	-4890	-0-	12 4	318 9	Y	304	262 0	48 1	8		
02	30016 X	23193	-0-	-6823	-0-	27946 2	298 9	Y	271	224 0	30 1	25		
03	33170 X	26526	-0-	-6644	-0-	22895 2	363 9	Y	330	294 0	32 1	28		
						26163 2				1 8				
STATE PATHFINDER		WELL #:	7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10649	PERF.11004	- 15815						
10	14818 X	12798	-0-	-2020	-0-	2 1	11765 2	Y	937	924 0	12 1	88		
11	14070 X	12215	-0-	-1855	-0-	1031 9	11393 2	Y	743	759 0	18 1	49		
12	14539 X	12846	-0-	-1693	-0-	1 1	817 9	Y	677	669 0	16 1	41		
01	13578 X	13160	-0-	-418	-0-	4 4	745 9	Y	1282	1258 0	24 1	41		
02	11704 X	9905	-0-	-1799	-0-	12101 2	952 9	Y	865	804 0	14 1	88		
03	12834 X	10266	-0-	-2568	-0-	11750 2	547 9	Y	497	525 0	14 1	45		
						9719 2				1 8				
STATE PATHFINDER		WELL #:	12H	RRCID -> 283685	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10661	PERF.10990	- 15818						
10	T. A.	11550	-0-	11550	30540	2 1	9774 2	Y	1613	1579 0	10 1	153		
11	T. A.	10221	-0-	10221	40761	1774 9	9383 2	Y	758	840 0	17 1	50		
12	50874 X	10113	-0-	-40761	-0-	1 1	834 9	Y	535	539 0	14 1	32		
01	11563 X	9784	-0-	-1779	-0-	3 4	589 9	Y	266	268 0	21 1	8		
02	9184 X	8555	-0-	-629	-0-	9524 2	1223 9	Y	1112	995 0	11 1	114		
*03	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	9491 2	1443 9	Y	1312	1291 0	13 1	122		
						7332 2				1 8				
STATE PATHFINDER		WELL #:	13H	RRCID -> 283688	COMPL. DATE 08/05/2015	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10966	- 15794						
10	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	1 1	7063 2	Y	669	680 0	7 1	63		
11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	736 9	6858 2	Y	561	571 0	11 1	37		
12	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	1 1	617 9	Y	559	553 0	9 1	34		
01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	3 4	615 9	Y	564	564 0	15 1	18		
02	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	6874 2	528 9	Y	480	439 0	10 1	49		
*03	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	7536 2	703 9	Y	639	618 0	11 1	59		
						6742 2				1 8				
STATE MERCURY		WELL #:	4H	RRCID -> 283689	COMPL. DATE 06/20/2015	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 9204	- 14030						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	772 9	Y	79	188 1		510		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	736 9	772 9	Y	1	190 1		321		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	617 9	Y	6			327		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	615 9	Y	256			583		
02	2800 N	5574	-0-	2774	2774	6742 2	772 9	Y	702	774 1		511		
*03	3100 N	6896	-0-	3796	6570	7536 2	761 9	Y	692	766 1	1 8	436		
						7684 2								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MERCURY		WELL #:		3H	RRCID ->	283690	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	9161 - 13990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	42	1	93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93

STATE MERCURY		WELL #:		1H	RRCID ->	283691	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	9207 - 14048		
10	27218 X	18064	-0-	-9154	-0-	17383	2	681	9	Y	619	774	1	328
11	26340 X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-			328
12	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	17			345
01	23126 X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	447	573	1	219
02	20888 X	9813	-0-	-11075	-0-	8577	2	1236	9	Y	1124	962	1	381
03	18073 X	15428	-0-	-2645	-0-	14330	2	1098	9	Y	998	1148	1	1 8 230

STATE MAGELLAN		WELL #:		8H	RRCID ->	283697	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10872 - 15713		
10	14384 X	11885	-0-	-2499	-0-	10693	2	14	4	Y	1071	1064	0	13 1 54
11	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	12813	2	1440	9	Y	1309	1285	0	22 1 48
12	14384 X	12673	-0-	-1711	-0-	11439	2	12	4	Y	1111	1092	0	16 1 51
01	14074 X	14038	-0-	-36	-0-	12722	2	19	4	Y	1179	1176	0	27 1 26
02	13300 X	6165	-0-	-7135	-0-	5412	2	152	4	Y	546	542	0	9 1 21
*03	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	14233	2	66	4	Y	1570	1536	0	21 1 33

STATE MAGELLAN		WELL #:		9H	RRCID ->	283698	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10812 - 14660		
10	18507 X	8727	-0-	-9780	-0-	8065	2	10	4	Y	593	589	0	10 1 29
11	11700 X	8236	-0-	-3464	-0-	7557	2	679	9	Y	617	603	0	14 1 22
12	11842 X	5590	-0-	-6252	-0-	4932	2	5	4	Y	594	582	0	7 1 27
01	10726 X	4605	-0-	-6121	-0-	3309	2	7	4	Y	1172	1164	0	7 1 27
02	7644 X	1844	-0-	-5800	-0-	1143	2	72	4	Y	572	574	0	2 1 23
03	8463 X	8398	-0-	-65	-0-	7305	2	42	4	Y	955	941	0	16 1 20

STATE MAGELLAN		WELL #:		7H	RRCID ->	283700	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10963 - 15763		
10	8742 X	6408	-0-	-2334	-0-	5943	2	12	4	Y	412	410	0	6 1 21
11	8460 X	6776	-0-	-1684	-0-	6189	2	587	9	Y	534	500	0	10 1 19
12	8742 X	6510	-0-	-2232	-0-	5886	2	9	4	Y	559	544	0	8 1 26
01	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6029	2	14	4	Y	510	510	0	12 1 11
02	6328 X	1790	-0-	-4538	-0-	1325	2	117	4	Y	316	313	0	2 1 12
*03	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	6632	2	63	4	Y	665	651	0	10 1 14

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327							
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
11	438 X	438	-0-	-0-	-0-	405	2	33	9	Y	30	1	1	29	8	-0-	
12	403 X	323	-0-	-80	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	0			-0-	
01	744 X	531	-0-	-213	-0-	518	2	6	4	Y	6	1	1	5	8	-0-	
						7											
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	362	2	14	4	Y	63	55	0	1	1	7	
						69											
						9											
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	267	2	14	4	Y	2	7	0	2	8	-0-	
						2		9									
EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	250	2	2	4	Y	443	400	0	1	1	42	
						487		9									
02	T. A.	637	-0-	637	637	54	2	583	9	Y	530	511	0			61	
03	T. A.	537	-0-	537	1174	45	2	492	9	Y	447	457	0			51	
EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307							
10	2790 N	984	-0-	-1806	-0-	970	2	14	9	Y	13	12	0	1	1	1	
11	450 N	318	-0-	-132	-0-	271	2	47	9	Y	43	7	0	1	1	1	
												35		8			
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	1	0			-0-	
01	992 N	18	-0-	-974	-0-	14	2	4	9	Y	4	4	8			-0-	
02	896 X	448	-0-	-448	-0-	34	2	414	9	Y	376	333	0			43	
*03	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	92	2	1041	9	Y	946	880	0	2	8	107	
EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255							
10	868 X	438	-0-	-430	-0-	438	2			Y	-0-	11	0			-0-	
11	1920 X	223	-0-	-1697	-0-	98	2	125	9	Y	114	91	0	12	8	11	
12	1984 X	93	-0-	-1891	-0-	92	2	1	9	Y	1	12	0			-0-	
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	3	3	8			-0-	
02	196 N	62	-0-	-134	-0-	5	2	57	9	Y	52	46	0			6	
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	2	107	9	Y	97	90	0	2	8	11	
STATE VIKING E		WELL #: 1H		RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922							
10	74989 X	67552	-0-	-7437	-0-	66910	2	642	9	Y	584	536	0	62	1	84	
11	72570 X	66585	-0-	-5985	-0-	65992	2	1	4	Y	538	469	0	97	1	54	
						592		9				2		8			
12	68727 X	62003	-0-	-6724	-0-	61386	2	617	9	Y	561	471	0	72	1	72	
01	69955 X	69955	-0-	-0-	-0-	69278	2	677	9	Y	615	516	0	123	1	48	
02	62160 X	58924	-0-	-3236	-0-	58364	2	560	9	Y	509	398	0	75	1	84	
*03	70244 X	70244	-0-	-0-	-0-	69504	2	740	9	Y	673	599	0	83	1	75	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 1H		RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8998	PERF. 9333	- 14148								
10	27280 X	16519	-0-	-10761	-0-	14982	2	1537	9	Y	1397	1011	0	395	1	115
11	24510 X	12056	-0-	-12454	-0-	10521	2	1535	9	Y	1395	1405	0	15	1	87
12	20584 X	19149	-0-	-1435	-0-	17509	2	1640	9	Y	1491	1460	0	21	1	97
01	20584 X	18623	-0-	-1961	-0-	16988	2	1635	9	Y	1486	1441	0	30	1	112
02	18228 X	12481	-0-	-5747	-0-	11345	2	1136	9	Y	1033	1059	0	15	1	71
03	19158 X	13431	-0-	-5727	-0-	12320	2	3	4	Y	1007	994	0	15	1	69
						1108	9									
STATE GALILEO		WELL #: 2H		RRCID -> 283907	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8977	PERF. 9331	- 14146								
10	T. A.	6419	-0-	6419	15569	6407	2	12	9	Y	11	2	0	7	1	-0-
11	T. A.	9278	-0-	9278	24847	9253	2	25	9	Y	23	15	1	8	8	-0-
12	T. A.	7906	-0-	7906	32753	7891	2	15	9	Y	14	4	0	10	1	-0-
01	39433 X	6680	-0-	-32753	-0-	6654	2	26	9	Y	24	8	0	13	1	1
02	8652 X	797	-0-	-7855	-0-	592	2	205	9	Y	186	173	0	1	1	13
03	9579 X	99	-0-	-9480	-0-	5	2	94	9	Y	85	92	0			6
STATE GALILEO		WELL #: 3H		RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH 10671	PERF. 11048	- 15866								
10	13206 X	2581	-0-	-10625	-0-	1645	2	936	9	Y	851	653	0	247	1	71
11	12780 X	10740	-0-	-2040	-0-	9552	2	1188	9	Y	1080	1068	0	15	1	67
12	13206 X	11082	-0-	-2124	-0-	9843	2	1239	9	Y	1126	1107	0	13	1	73
01	13206 X	9268	-0-	-3938	-0-	8225	2	1043	9	Y	948	932	0	17	1	71
02	13860 X	4455	-0-	-9405	-0-	3899	2	556	9	Y	505	535	0	6	1	35
03	11098 X	1172	-0-	-9926	-0-	236	2	936	9	Y	851	827	0			59
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 10636	PERF. 10952	- 15758								
10	14043 X	9173	-0-	-4870	-0-	142	1	7364	2	Y	1515	1725	0	9	1	304
11	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	1667	9	10202	2	Y	3513	2744	0	20	1	1041
12	14043 X	10082	-0-	-3961	-0-	186	1	3864	9	Y	988	1661	0	13	1	355
01	14043 X	12127	-0-	-1916	-0-	8	4	8303	2	Y	1132	1231	0	26	1	228
02	13300 X	9153	-0-	-4147	-0-	522	4	1087	9	Y	823	704	0	12	1	335
03	14725 X	11664	-0-	-3061	-0-	116	1	10759	2	Y	1461	1396	0	13	1	386
						7	4	1245	9							
						905	9									
						141	1	9916	2	Y						
						1607	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699	COMPL. DATE 04/21/2018	TOTAL DEPTH 9259	PERF. 9676	- 14516								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GEMINI		WELL #:		1H	RRCID ->	285194	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9336	- 14055
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	2762	2	1386	9	Y	1260	266
11		3000 X	1790	-0-	-1210	-0-	1285	2	505	9	Y	459	322
12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	76	398
01		3410 X	96	-0-	-3314	-0-	79	2	17	9	Y	15	412
02		3752 X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	3	415
03		4154 X	34	-0-	-4120	-0-	6	4	28	9	Y	25	440

GEMINI		WELL #:		2H	RRCID ->	285195	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	9341	- 14206
10		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	2647	2	2134	9	Y	1940	276
11		2010 X	325	-0-	-1685	-0-	196	2	129	9	Y	117	198
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	12	210
01		3813 X	502	-0-	-3311	-0-	500	2	2	9	Y	2	210
02		4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-					Y	5	215
03		4681 X	8	-0-	-4673	-0-	7	4	1	9	Y	1	215

GEMINI		WELL #:		3H	RRCID ->	285196	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	9349	- 14040
10		2821 X	1365	-0-	-1456	-0-	730	2	635	9	Y	577	207
11		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	99	103
12		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	53	156
01		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	29	184
02		1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	9	193
03		1364 X	36	-0-	-1328	-0-	7	4	29	9	Y	26	218

GEMINI		WELL #:		7H	RRCID ->	285197	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	9028	PERF.	9329	- 14221
10		12245 X	127	-0-	-12118	-0-	10	2	117	9	Y	106	1
11		9420 X	354	-0-	-9066	-0-	202	2	152	9	Y	138	1
12		1271 X	98	-0-	-1173	-0-	48	2	50	9	Y	45	1
01		1085 X	129	-0-	-956	-0-	12	2	117	9	Y	106	1
02		336 X	188	-0-	-148	-0-	19	2	169	9	Y	154	3
*03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	41	2	351	9	Y	319	7

STATE PATHFINDER		WELL #:		8H	RRCID ->	285198	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10895	- 15698
10		18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	3	1	16488	2	Y	1395	131
11		18687 X	18687	-0-	-0-	-0-	1535	9				2	
12		17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	2	1	15767	2	Y	2647	177
01		16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	6	4	2912	9	Y	1896	117
02		17444 X	11156	-0-	-6288	-0-	15325	2	2086	9	Y	1896	117
03		19313 X	15902	-0-	-3411	-0-	15071	2	1740	9	Y	1582	51

02		17444 X	11156	-0-	-6288	-0-	10354	2	802	9	Y	729	74
03		19313 X	15902	-0-	-3411	-0-	14774	2	1128	9	Y	1025	94

1 8													

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PATHFINDER		WELL #:		9H	RRCID ->	285199	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11082	-		15623	
10		20987 X	16697	-0-	-4290	-0-	3 1	15057	2	Y	1488	1529	0	20	1	140
11		18870 X	15777	-0-	-3093	-0-	1637 9	14456	2	Y	1195	1223	0	25	1	79
12		15686 X	15145	-0-	-541	-0-	5 4	1315	9	Y	1386	1361	0	19	1	85
01		16709 X	281	-0-	-16428	-0-	13620 2	1525	9	Y	243	287	0	34	8	7
02		15092 X	-0-	-0-	-15092	-0-	14 2	267	9	Y	-0-	7	0			-0-
03		16709 X	245	-0-	-16464	-0-	233 2	12	9	Y	11	1	0	10	8	-0-
STATE PATHFINDER		WELL #:		14H	RRCID ->	285200	COMPL. DATE	05/07/2017	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	10072	-		14949	
10		43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	6 1	35280	2	Y	7397	6925	0	38	1	703
11		42956 X	42956	-0-	-0-	-0-	8137 9	36644	2	Y	5723	5971	0	62	1	383
12		41449 X	41449	-0-	-0-	-0-	4 1	6295	9	Y	4369	4433	0	50	1	269
01		38559 X	38559	-0-	-0-	-0-	13 4	4806	9	Y	3625	3703	0	72	1	116
02		40096 X	23365	-0-	-16731	-0-	36643 2	2459	9	Y	2235	2089	0	33	1	229
03		44392 X	27158	-0-	-17234	-0-	34571 2	2614	9	Y	2376	2348	0	36	1	220
STATE PATHFINDER		WELL #:		15H	RRCID ->	285201	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	10771	-		15195	
10		14198 X	13278	-0-	-920	-0-	2 1	12450	2	Y	751	776	0	15	1	70
11		13620 X	13485	-0-	-135	-0-	826 9	12597	2	Y	802	780	0	23	1	52
12		14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	5 4	882	9	Y	865	844	0	20	1	53
01		15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	13695 2	952	9	Y	1023	1014	0	28	1	33
02		12600 X	10457	-0-	-2143	-0-	14802 2	1125	9	Y	698	646	0	14	1	71
03		14632 X	14259	-0-	-373	-0-	9689 2	768	9	Y	1129	1077	0	18	1	105
STATE PATHFINDER		WELL #:		16H	RRCID ->	285202	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	10092	-		14926	
10		23095 X	1162	-0-	-21933	-0-	713 2	449	9	Y	408	594	0	1	1	39
11		22350 X	13472	-0-	-8878	-0-	5448 2	2	4	Y	7293	6807	0	9	1	492
12		23095 X	15249	-0-	-7846	-0-	8022 9	8949	9	Y	8135	8113	0	8	1	506
01		23095 X	13190	-0-	-9905	-0-	6300 2	7616	9	Y	6924	7189	0	11	1	226
02		6776 X	3786	-0-	-2990	-0-	5574 2	4210	9	Y	2258	2245	0	5	1	234
*03		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	1302 2	4210	9	Y	3827	3685	0	15	1	359
STATE PATHFINDER		WELL #:		17H	RRCID ->	285203	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	10711	PERF.	10977	-		15817	
10		19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-	2 2	31	9	Y	3	8	0			-0-
11		18360 X	33	-0-	-18327	-0-	2 2	4574	9	Y	28	26	0			2
12		18972 X	12431	-0-	-6541	-0-	7857 2	4110	9	Y	4158	3890	0	12	1	258
01		17236 X	12737	-0-	-4499	-0-	8627 2	4110	9	Y	3736	3849	0	20	1	122
02		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	4583 2	1854	9	Y	1685	1625	0	8	1	174
*03		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	5789 2	2102	9	Y	1911	1896	0	9	1	179

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE ATLAS A		WELL #:		3H	RRCID ->	285205	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9302 -	18983
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		713 X	114	-0-	-599	-0-	48 2	48 4	Y	16	9 0		9
11		690 X	174	-0-	-516	-0-	18 9		Y	109	26 0	11 8	81
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	54 2	120 9	Y	-0-			81
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	36 0		45
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	1	2 0		44
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 0		34

STATE ATLAS B		WELL #:		4H	RRCID ->	285206	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	9038	PERF.	9151 -	19073
10		54002 X	18822	-0-	-35180	-0-	17134 2	79 4	Y	1463	1371 0	20 1	758
11		38760 X	12057	-0-	-26703	-0-	1609 9	915 9	Y	832	13 8	20 1	650
12		19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-	11142 2		Y	-0-	892 0		650
01		18817 X	45	-0-	-18772	-0-	36 4	9 9	Y	8	286 0	1 8	371
02		16996 X	369	-0-	-16627	-0-	6 2	62 4	Y	274	14 0		631
03		18817 X	180	-0-	-18637	-0-	301 9	35 9	Y	32	137 0	2 8	524
							145 2						

STATE MERCURY		WELL #:		2H	RRCID ->	285207	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9590 -	14434
10		13268 X	4781	-0-	-8487	-0-	4020 2	761 9	Y	692	904 1		550
11		12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-			Y	-0-			550
12		13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			Y	-0-			550
01		13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			Y	1014	949 1	1 8	614
02		17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	13455 2	3919 9	Y	3563	3253 1		924
*03		18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	15689 2	3224 9	Y	2931	3231 1	2 8	622

STATE MERCURY		WELL #:		9H	RRCID ->	285208	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	10632	PERF.	10683 -	15401
10		6169 X	250	-0-	-5919	-0-	16 2	234 9	Y	213	218 0		17
11		5970 X	80	-0-	-5890	-0-	6 2	74 9	Y	67	78 0	2 8	4
12		5921 X	2382	-0-	-3539	-0-	233 2	2149 9	Y	1954	1837 0		121
01		5580 X	2161	-0-	-3419	-0-	159 2	2002 9	Y	1820	1871 0	1 8	69
02		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	857 2	1 4	Y	1515	1477 0	1 1	106
*03		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	1667 9	2004 9	Y	1822	1844 0	3 1	80
							2024 2				1 8		

STATE MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	285209	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	9312 -	14111
10		11036 X	8614	-0-	-2422	-0-	7914 2	16 4	Y	622	621 0	9 1	31
11		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	684 9	739 9	Y	672	645 0	20 1	24
12		14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	11932 2		Y		14 8		
01		12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	13057 2	14 4	Y	1042	999 0	19 1	48
02		11816 X	1870	-0-	-9946	-0-	1146 9		Y				
03		14229 X	10784	-0-	-3445	-0-	11471 2	24 4	Y	836	837 0	25 1	19
							920 9		Y		3 8		
							1097 2	164 4	Y	554	549 0	2 1	22
							609 9		Y				
							10081 2	57 4	Y	587	580 0	16 1	12
							646 9		Y		1 8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE MAGELLAN		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8928 X	7036	-0-	-1892	-0-	6199 825	2 9	12	4	Y	750	762	0	7 1	38
11	8640 X	6867	-0-	-1773	-0-	6038	2	829	9	Y	754	749 6	0 8	9 1	28
12	8928 X	7316	-0-	-1612	-0-	6428 880	2 9	8	4	Y	800	783	0	8 1	37
01	8928 X	7423	-0-	-1505	-0-	6700 710	2 9	13	4	Y	645	655 1	0 8	12 1	14
02	6356 X	990	-0-	-5366	-0-	402 485	2 9	103	4	Y	441	437	0	1 1	17
*03	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	9860 1176	2 9	49	4	Y	1069	1050 1	0 8	13 1	22
STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667					
10	14632 X	10225	-0-	-4407	-0-	8481 1734	2 9	10	4	Y	1576	1615	0	9 1	79
11	14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-					Y	-0-	79	0		-0-
12	14632 X	453	-0-	-14179	-0-	191 256	2 9	6	4	Y	233	222	0		11
01	14632 X	1422	-0-	-13210	-0-	658 754	2 9	10	4	Y	685	678 1	0 8	1 1	16
02	11536 X	778	-0-	-10758	-0-	118 564	2 9	96	4	Y	513	509	0		20
03	10230 X	4001	-0-	-6229	-0-	2199 1763	2 9	39	4	Y	1603	1586	0	3 1	34
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256					
10	29264 X	14748	-0-	-14516	-0-	13431 1300	2 9	17	4	Y	1182	1168	0	16 1	59
11	28320 X	7524	-0-	-20796	-0-	6671	2	853	9	Y	775	776 18	0 8	12 1	28
12	29264 X	1529	-0-	-27735	-0-	834 689	2 9	6	4	Y	626	624	0	1 1	29
01	25358 X	907	-0-	-24451	-0-	159 740	2 9	8	4	Y	673	686	0	1 8	15
02	13328 X	514	-0-	-12814	-0-	76 371	2 9	67	4	Y	337	339	0		13
03	14756 X	291	-0-	-14465	-0-	22 235	2 9	34	4	Y	214	221	0	1 8	5
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769					
10	8649 X	5139	-0-	-3510	-0-	4343 778	2 9	18	4	Y	707	699	0	5 1	36
11	7680 X	5667	-0-	-2013	-0-	4473	2	1194	9	Y	1085	1050 22	0 8	9 1	40
12	6324 X	5266	-0-	-1058	-0-	4329 924	2 9	13	4	Y	840	834	0	7 1	39
01	5642 X	4599	-0-	-1043	-0-	3594 986	2 9	19	4	Y	896	903 3	0 8	9 1	20
02	5292 X	695	-0-	-4597	-0-	153	4	542	9	Y	493	494	0		19
03	5859 X	3831	-0-	-2028	-0-	2898 892	2 9	41	4	Y	811	807 1	0 8	5 1	17

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10149 - 15009				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10163 - 14853				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		

STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10193 - 14956				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12	-0-		Y			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12	-0-		Y			-0-		
12	12 X	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-		Y			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		

STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10091 - 14913				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		

STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10205 - 15051				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		

STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9727		PERF.10084 - 14036				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		

STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID -> 285221		COMPL. DATE 11/15/2017		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 9210 - 19015				
10	465 X	47	-0-	-418	-0-	45	4	2	9	Y	2	5	0	-0-
11	120 X	42	-0-	-78	-0-	13	2	29	9	Y	26	4	0	20
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	20
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9	0	11
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2	0	9

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE ATLAS D		WELL #:		6H	RRCID ->	285222	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	9153	- 18895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		520 X	520	-0-	-0-	159 2	361 9	361 9	Y	328	329 0		174
11		227 X	227	-0-	-0-	74 2	153 9	153 9	Y	139	198 0		115
12		341 N	-0-	-0-	-341				Y	-0-			115
01		527 N	78	-0-	-449	38 4	40 9	40 9	Y	36	51 0	3 8	97
02		361 N	361	-0-	-0-	5 2	58 4	58 4	Y	271	4 0		364
						298 9							
*03		509 N	509	-0-	-0-	480 2	29 9	29 9	Y	26	79 0	1 1	308
											2 8		

STATE GALILEO		WELL #:		4H	RRCID ->	285233	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	11028	- 15824
10		13609 X	13278	-0-	-331	11537 2	1741 9	1741 9	Y	1583	1146 0	442 1	131
11		13600 X	13600	-0-	-0-	11829 2	1771 9	1771 9	Y	1610	1612 0	20 1	99
											10 8		
12		14341 X	14341	-0-	-0-	12647 2	1694 9	1694 9	Y	1540	1522 0	17 1	100
01		14578 X	14578	-0-	-0-	12996 2	1582 9	1582 9	Y	1438	1403 0	26 1	108
											1 8		
02		11676 X	10701	-0-	-975	9445 2	1256 9	1256 9	Y	1142	1157 0	14 1	79
*03		13821 X	13821	-0-	-0-	12602 2	3 4	3 4	Y	1105	1090 0	18 1	76
						1216 9							

STATE GALILEO		WELL #:		5H	RRCID ->	285235	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	10118	- 14932
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE GALILEO		WELL #:		9H	RRCID ->	285236	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10940	- 15758
10		9486 X	9459	-0-	-27	8680 2	779 9	779 9	Y	708	508 0	200 1	58
											4 8		
11		9294 X	9294	-0-	-0-	8708 2	586 9	586 9	Y	533	535 0	15 1	32
											9 8		
12		9703 X	9265	-0-	-438	8624 2	641 9	641 9	Y	583	561 0	17 1	37
01		9703 X	9027	-0-	-676	8398 2	629 9	629 9	Y	572	541 0	25 1	42
											1 8		
02		8764 X	6985	-0-	-1779	6711 2	274 9	274 9	Y	249	260 0	15 1	16
03		9610 X	8825	-0-	-785	8371 2	2 4	2 4	Y	411	382 0	18 1	27
						452 9							

ATLAS		WELL #:		1H	RRCID ->	285237	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	9393	- 13956
10		T. A.	10	-0-	10	1194	2 2	8 9	Y	7	11 0		-0-
11		T. A.	27	-0-	27	1221	2 2	25 9	Y	23	23 8		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	1221			Y	-0-			-0-
01		1221 X	-0-	-0-	-1221				Y	-0-			-0-
02		196 X	-0-	-0-	-196				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLAS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805																
10	T. A.	1557	-0-	1557	1775	1040	2	517	9	Y	470	462	0	2	1	9
11	T. A.	1012	-0-	1012	2787	620	2	392	9	Y	356	297	0	37	1	8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-	23	8			-0-
01	2787 X	-0-	-0-	-2787	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256																
10	1488 X	294	-0-	-1194	-0-	271	2	23	9	N	21					359
11	1440 X	630	-0-	-810	-0-	530	2	100	9	N	91	1	1	14	8	435
12	558 X	170	-0-	-388	-0-	152	2	18	9	N	16					451
01	527 X	161	-0-	-366	-0-	75	2	86	9	N	78	193	1	2	8	334
02	588 X	437	-0-	-151	-0-	407	2	13	4	N	15	1	1			348
*03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	979	2	1	4	N	3	2	1	1	8	348

WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092																
10	T. A.	34	-0-	34	635	34	4			Y	-0-	2	0			-0-
11	T. A.	28	-0-	28	663	2	2	26	9	Y	24	1	0	21	8	2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					2
01	663 X	-0-	-0-	-663	-0-					Y	-0-	1	0			1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713																
10	T. A.	1283	-0-	1283	2065	1244	2	38	4	Y	1	13	0	1	1	-0-
11	T. A.	905	-0-	905	2970	854	2	51	9	Y	46	1	1	45	8	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2970					Y	-0-					-0-
01	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740																
10	T. A.	222	-0-	222	881	187	2	35	4	Y	-0-	29	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	881					Y	30	30	8			-0-
12	881 X	-0-	-0-	-881	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051																
10	286843 X	143303	-0-	-143540	-0-	137266	2	6037	9	Y	5488	5361	0	141	1	148
11	253410 X	11	-0-	-253399	-0-	8	2	3	4	Y	-0-	3	8			143
12	228749 X	179	-0-	-228570	-0-	15	2	164	9	Y	149	139	0	150	1	3
01	204383 X	13591	-0-	-190792	-0-	9227	2	20	4	Y	3949	2113	0	1817	1	16
02	151760 X	44275	-0-	-107485	-0-	4344	9	182	4	Y	6536	5532	0	978	1	42
03	143313 X	29216	-0-	-114097	-0-	36903	2	4483	9	Y	4075	3630	0	461	1	22

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	212536 X	154704	-0-	-57832	-0-	139217	2	15487	9	Y	14079	13958	0	385
11	205680 X	1748	-0-	-203932	-0-	1303	2	412	4	Y	30	14	0	399
12	207731 X	2013	-0-	-205718	-0-	1861	2	17	4	Y	123	248	0	3
01	192572 X	5795	-0-	-186777	-0-	3442	2	7	4	Y	2133	1141	0	9
02	153860 X	46716	-0-	-107144	-0-	2346	9	168	4	Y	11006	9346	0	71
03	154690 X	112924	-0-	-41766	-0-	3441	2	19834	9	Y	18031	15974	0	96
						12107	9					5	8	
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063														
10	129859 X	493	-0-	-129366	-0-	34	2	20	4	Y	399	534	0	7
11	130200 X	35	-0-	-130165	-0-	439	9	4	4	Y	27	6	8	-0-
12	134540 X	-0-	-0-	-134540	-0-	1	2			Y	-0-	17	0	-0-
01	134540 X	1121	-0-	-133419	-0-	30	9	37	4	Y	39	16	8	-0-
02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	1041	2	405	9	Y	368	22	0	3
*03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	43	9	456	4	Y	603	353	0	5
						2321	2					14	8	
						2805	2					582	0	
						663	9					12	8	
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036														
10	285200 X	182158	-0-	-103042	-0-	170291	2	100	4	Y	10697	10300	0	181
11	214410 X	119896	-0-	-94514	-0-	11767	9	68	4	Y	6021	5623	0	85
12	205034 X	39	-0-	-204995	-0-	113205	2	27	4	Y	10	52	8	-0-
01	205034 X	3989	-0-	-201045	-0-	6623	9			Y	1154	94	0	4
02	175140 X	6401	-0-	-168739	-0-	1	2	50	4	Y	1154	1098	0	15
03	182156 X	33830	-0-	-148326	-0-	11	9	1797	9	Y	1634	5	8	40
						2670	2	760	4	Y	5243	1579	0	15
						1269	9					5151	0	40
						4604	2					3	8	
						27303	2							
						5767	9							
MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893														
10	7285 X	5179	-0-	-2106	-0-	4407	2	61	4	Y	646	645	1	15
11	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	711	9	730	9	Y	664	429	1	10
12	5766 X	1674	-0-	-4092	-0-	5262	2	118	9	Y	107	114	1	3
01	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-	1556	2			Y	-0-	3	1	-0-
02	5600 X	-0-	-0-	-5600	-0-					Y	-0-			-0-
03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 102H		RRCID ->	289119	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9111 - 18950					
10	66495 X	11899	-0-	-54596	-0-	9425 2	15 4	Y	2235	2173 0	48 1	38		
11	13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	2459 9	24 4	Y	3255	3040 0	154 1	47		
12	9238 X	913	-0-	-8325	-0-	9591 2	97 4	Y	1	52 8	2 1	-0-		
01	11904 X	1232	-0-	-10672	-0-	3581 9	50 4	Y	16	46 0	13 8	-0-		
02	12320 X	115	-0-	-12205	-0-	815 2	107 9	Y	97	3 1	2 1	1		
03	13640 X	1281	-0-	-12359	-0-	1164 2	353 4	Y	157	149 0	2 1	1		

WELL #: 9H		RRCID ->	289353	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10687 - 15348					
10	35092 X	13574	-0-	-21518	-0-	173 9	15 4	Y	2429	2407 0	10 1	151		
11	18300 X	1492	-0-	-16808	-0-	2459 9	427 9	Y	388	510 0	1 1	27		
12	15438 X	2747	-0-	-12691	-0-	9591 2	675 9	Y	614	599 0	3 1	39		
01	15438 X	5978	-0-	-9460	-0-	3581 9	1349 9	Y	1226	1203 0	9 1	52		
02	13944 X	5067	-0-	-8877	-0-	815 2	10 4	Y	1301	1225 0	5 1	123		
03	13578 X	807	-0-	-12771	-0-	1164 2	188 9	Y	171	285 0	1 1	8		

WELL #: 10H		RRCID ->	289354	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10633 - 15273					
10	25823 X	19760	-0-	-6063	-0-	1431 9	4012 9	Y	3647	3596 0	19 1	227		
11	24990 X	19089	-0-	-5901	-0-	619 2	3950 9	Y	3591	3522 0	29 1	251		
12	25823 X	21818	-0-	-4005	-0-	15139 2	4414 9	Y	4013	3986 0	23 1	255		
01	24769 X	20613	-0-	-4156	-0-	17404 2	4234 9	Y	3849	3907 0	31 1	163		
02	18620 X	15021	-0-	-3599	-0-	16379 2	33 4	Y	2750	2637 0	17 1	259		
03	20615 X	17332	-0-	-3283	-0-	11963 2	3623 9	Y	3294	3380 0	18 1	154		

WELL #: 11H		RRCID ->	289355	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10775 - 15358					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3025 9		Y	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13709 2		Y	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WELL #: 6H		RRCID ->	289392	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	8894	PERF.	9187 - 13637					
10	33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	33319 2	481 9	Y	437	395 0	34 1	31		
11	30494 X	30494	-0-	-0-	-0-	30402 2	92 9	Y	84	61 0	49 1	2		
12	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	31705 2	131 9	Y	119	75 0	39 1	7		
01	35802 X	35802	-0-	-0-	-0-	35649 2	153 9	Y	139	75 0	67 1	3		
02	31724 X	29998	-0-	-1726	-0-	29870 2	128 9	Y	116	74 0	42 1	3		
03	33790 X	26412	-0-	-7378	-0-	26351 2	61 9	Y	55	20 0	36 1	1		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
STATE VIKING E			WELL #:	7H	RRCID ->	289396	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9269	-	13595			
10		35830 X	35830	-0-	-0-	-0-	34742	2	1088	9	Y	989	935	0	36	1	74
11		34287 X	34287	-0-	-0-	-0-	33040	2	1247	9	Y	1134	1091	0	51	1	54
12		39883 X	39883	-0-	-0-	-0-	39068	2	815	9	Y	741	689	0	49	1	57
01		38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	37685	2	741	9	Y	674	631	0	71	1	28
02		35745 X	35745	-0-	-0-	-0-	34861	2	884	9	Y	804	745	0	51	1	36
*03		37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	36995	2	922	9	Y	838	773	0	49	1	51
STATE VIKING E			WELL #:	8H	RRCID ->	289397	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	9081	-	13751			
10		47762 X	47762	-0-	-0-	-0-	46815	2	947	9	Y	861	791	0	54	1	63
11		49394 X	49394	-0-	-0-	-0-	48375	2	1019	9	Y	926	845	0	88	1	42
12		50332 X	50332	-0-	-0-	-0-	49416	2	916	9	Y	833	745	0	67	1	63
01		48578 X	48578	-0-	-0-	-0-	47215	2	1363	9	Y	1239	1150	0	97	1	53
02		44828 X	41996	-0-	-2832	-0-	39931	2	2065	9	Y	1877	1782	0	62	1	86
03		49631 X	47409	-0-	-2222	-0-	45778	2	1631	9	Y	1483	1413	0	64	1	92
STATE VIKING E			WELL #:	14H	RRCID ->	289398	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10694	-	15206			
10		17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	15289	2	2135	9	Y	1941	1876	0	23	1	149
11		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	9965	2	1558	9	Y	1416	1467	0	23	1	70
12		386 X	386	-0-	-0-	-0-	76	2	310	9	Y	282	329	0			23
01		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	3248	2	1343	9	Y	1221	1176	0	8	1	56
02		14448 X	5578	-0-	-8870	-0-	3707	2	1871	9	Y	1701	1670	0	7	1	80
03		15996 X	6159	-0-	-9837	-0-	4215	2	1944	9	Y	1767	1724	0	8	1	114
STATE VIKING E			WELL #:	22H	RRCID ->	289399	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10837	-	15221			
10		16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	15162	2	1664	9	Y	1513	1455	0	21	1	116
11		17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	15453	2	1940	9	Y	1764	1745	0	34	1	87
12		17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	15581	2	1680	9	Y	1527	1463	0	28	1	123
01		16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	15280	2	1575	9	Y	1432	1447	0	41	1	65
02		15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	13894	2	1954	9	Y	1776	1731	0	27	1	83
*03		17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	15672	2	1925	9	Y	1750	1692	0	29	1	111

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 19H		RRCID -> 289401	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 9606			- 14146							
10	32794 X	32794	-0-	-0-	-0-	31864	2	930	9	Y	845	754	0	35	1	130	
11	30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	29332	2	1	4	Y	917	892	0	44	1	107	
						1009						4				8	
12	28294 X	28294	-0-	-0-	-0-	27560	2	734	9	Y	667	647	0	34	1	93	
01	35382 X	35382	-0-	-0-	-0-	34491	2	891	9	Y	810	766	0	63	1	73	
												1				8	
02	30408 X	27406	-0-	-3002	-0-	26836	2	570	9	Y	518	460	0	38	1	93	
03	32798 X	30912	-0-	-1886	-0-	30153	2	759	9	Y	690	659	0	40	1	83	
												1				8	
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 9646	PERF. 9911			- 14463							
10	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9063	2	963	9	Y	875	861	0	9	1	139	
11	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	9760	2	1146	9	Y	1042	1022	0	18	1	123	
												18				8	
12	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	6667	2	986	9	Y	896	879	0	10	1	130	
01	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	7829	2	1088	9	Y	989	1006	0	17	1	94	
												2				8	
02	10192 X	5358	-0-	-4834	-0-	4582	2	776	9	Y	705	656	0	8	1	135	
03	11284 X	9552	-0-	-1732	-0-	8727	2	825	9	Y	750	776	0	14	1	94	
												1				8	
ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9009	PERF. 9353			- 13759							
10	1674 X	475	-0-	-1199	-0-	471	2	4	9	Y	4	9	0	1	1	-0-	
11	1170 X	61	-0-	-1109	-0-	28	2	33	9	Y	30	1	0	29	8	-0-	
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-	
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 9430			- 14118							
10	27648 X	27648	-0-	-0-	-0-	26927	2	721	9	Y	655	632	0	24	1	101	
11	28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	27847	2	1	4	Y	743	708	0	46	1	85	
						817						5				8	
12	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	23893	2	644	9	Y	585	557	0	31	1	82	
01	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	28714	2	1054	9	Y	958	895	0	57	1	88	
02	26768 X	23653	-0-	-3115	-0-	22783	2	870	9	Y	791	696	0	37	1	146	
03	29636 X	28259	-0-	-1377	-0-	27643	2	616	9	Y	560	598	0	42	1	66	
ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 9177			- 13752							
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	233	2	3638	9	Y	3307	3383	0	1	8	190	
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	148	2	29	9	Y	26	190	0	26	8	-0-	
12	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	213	2	1573	9	Y	1430	1329	0			101	
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	366	2	274	9	Y	249	329	0	1	1	13	
												7				8	
02	1064 X	916	-0-	-148	-0-	259	2	657	9	Y	597	532	0	18	1	60	
03	1178 X	266	-0-	-912	-0-	260	2	6	9	Y	5	62	0	3	8	-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493																
10	33064 X	33064	-0-	-0-	-0-	28585	2	4479	9	Y	4072	3955	0	39	1	313
11	30374 X	30374	-0-	-0-	-0-	26550	2	3824	9	Y	3476	3543	0	65	1	172
12	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	25755	2	3473	9	Y	3157	3023	0	51	1	255
01	28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	24743	2	3428	9	Y	3116	3154	0	73	1	142
02	26572 X	25162	-0-	-1410	-0-	21614	2	3548	9	Y	3225	3177	0	39	1	151
03	29419 X	27037	-0-	-2382	-0-	23609	2	3428	9	Y	3116	3033	0	34	1	199

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791																
10	1240 X	239	-0-	-1001	-0-	147	2	92	9	Y	84	77	0	2	8	5
11	1200 X	198	-0-	-1002	-0-	178	2	20	9	Y	18	5	0	18	8	-0-
12	1240 X	693	-0-	-547	-0-	198	2	495	9	Y	450	418	0			32
01	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	266	2	877	9	Y	797	782	0	1	1	43
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	633	2	99	9	Y	90	119	0	5	1	9
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3	9	0	1	1	-0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 10752 - 15290																
10	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	13776	2	2186	9	Y	1987	1859	0	14	1	316
11	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	12692	2	1	4	Y	1751	1820	0	23	1	210
12	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	10314	2	1629	9	Y	1481	1460	0	15	1	216
01	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	14067	2	2175	9	Y	1977	1971	0	31	1	189
02	12824 X	11319	-0-	-1505	-0-	9923	2	1396	9	Y	1269	1201	0	15	1	242
*03	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	12640	2	1881	9	Y	1710	1717	0	18	1	216

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792																
10	527 X	203	-0-	-324	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	25	25	8			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827																
10	15903 X	11152	-0-	-4751	-0-	8931	2	2221	9	Y	2019	1983	0	13	1	115
11	15390 X	9786	-0-	-5604	-0-	7250	2	2536	9	Y	2305	2196	0	17	1	157
12	11408 X	4509	-0-	-6899	-0-	3116	2	1393	9	Y	1266	1328	0	6	1	89
01	11408 X	576	-0-	-10832	-0-	400	2	176	9	Y	160	235	0	1	1	8
02	10304 X	777	-0-	-9527	-0-	289	2	488	9	Y	444	394	0	13	1	45
03	11160 X	2317	-0-	-8843	-0-	1279	2	1038	9	Y	944	943	0	2	1	41

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// //CONT.//		80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		5H	RRCID ->	289415	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	9078	-	13528		
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	451	2	13	9	Y	12	9	0	1	1	-0-
12	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6684	2	77	9	Y	70	54	0	11	1	5
01	30923 X	30923	-0-	-0-	-0-	30325	2	598	9	Y	544	449	0	77	1	22
02	2800 N	35567	-0-	32767	32767	35371	2	196	9	Y	178	139	0	55	1	6
*03	75136 X	42369	-0-	-32767	-0-	42149	2	220	9	Y	200	145	0	50	1	10
												1	8			
STATE MERCURY B		WELL #:		21H	RRCID ->	289448	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	9132	-	19033		
10	284549 X	128	-0-	-284421	-0-	12	2	116	9	Y	105	131	0	1	8	3
11	233880 X	143	-0-	-233737	-0-	48	4	95	9	Y	86	3	8			86
12	208351 X	873	-0-	-207478	-0-	861	2	8	4	Y	4	42	0	48	1	-0-
01	186961 X	442	-0-	-186519	-0-	429	2	1	4	Y	11	3	0	4	1	-0-
02	1148 X	542	-0-	-606	-0-	456	2	2	4	Y	76	64	0	12	1	-0-
*03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	660	2	354	9	Y	322	283	0	34	1	2
												3	8			
STATE VIKING E		WELL #:		15H	RRCID ->	289453	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9461	-	14037		
10	43544 X	43544	-0-	-0-	-0-	41618	2	1926	9	Y	1751	1692	0	52	1	132
11	40840 X	40840	-0-	-0-	-0-	39313	2	1527	9	Y	1388	1367	0	78	1	66
12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2392	2	403	9	Y	366	399	0	3	1	30
01	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	16461	2	1234	9	Y	1122	1067	0	33	1	51
02	39620 X	19982	-0-	-19638	-0-	18454	2	1528	9	Y	1389	1348	0	28	1	64
03	43555 X	25075	-0-	-18480	-0-	23166	2	1909	9	Y	1735	1654	0	33	1	110
												2	8			
STATE MERCURY A		WELL #:		20H	RRCID ->	289548	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	8942	PERF.	9066	-	18878		
*10	304947 X	158174	-0-	-146773	-0-	149956	2	8218	9	Y	7471	7297	0	195	1	201
11	251550 X	109	-0-	-251441	-0-	83	2	26	4	Y	-0-	3	8			194
12	228997 X	169	-0-	-228828	-0-	13	2	156	9	Y	142	160	0	173	1	3
01	206336 X	108	-0-	-206228	-0-	10	2	98	9	Y	89	49	0	42	1	-0-
02	161000 X	244	-0-	-160756	-0-	168	2	1	4	Y	68	58	0	10	1	-0-
03	157325 X	36521	-0-	-120804	-0-	30718	2	5803	9	Y	5275	4651	0	590	1	28
												6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274							
10		14002 X	14002	-0-	-0-	9469	2	4533	9	Y	4121	4048	0	12	1	257	
11		17333 X	17333	-0-	-0-	11904	2	5429	9	Y	4935	4796	0	24	1	346	
12		19071 X	19071	-0-	-0-	13460	2	5611	9	Y	5101	5104	0	18	1	325	
01		22640 X	22640	-0-	-0-	16300	2	6340	9	Y	5764	5798	0	42	1	245	
02		14215 X	14215	-0-	-0-	10110	2	28	4	Y	3706	3582	0	19	1	350	
03		13268 X	5541	-0-	-7727	4077	9	3258	2	2283	9	2075	2321	0	6	1	97
VOYAGER W		WELL #: 13H		RRCID -> 289624		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312							
10		25854 X	25554	-0-	-300	20728	2	4826	9	Y	4387	4335	0	22	1	273	
11		23250 X	21307	-0-	-1943	17321	2	3986	9	Y	3624	3590	0	29	1	253	
12		23593 X	23593	-0-	-0-	19176	2	4417	9	Y	4015	3989	0	24	1	255	
01		25544 X	21078	-0-	-4466	16971	2	4107	9	Y	3734	3792	0	34	1	158	
02		20916 X	18450	-0-	-2466	15091	2	42	4	Y	3015	2866	0	23	1	284	
03		23157 X	20303	-0-	-2854	3317	9	16650	2	3653	9	3321	3426	0	23	1	155
VOYAGER W		WELL #: 14H		RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425							
10		23126 X	10900	-0-	-12226	8284	2	2616	9	Y	2378	2367	0	10	1	148	
11		22380 X	11190	-0-	-11190	8289	2	2901	9	Y	2637	2573	0	16	1	185	
12		17050 X	16709	-0-	-341	12441	2	4268	9	Y	3880	3802	0	16	1	247	
01		17471 X	17471	-0-	-0-	13401	2	4070	9	Y	3700	3760	0	28	1	157	
02		17402 X	17402	-0-	-0-	14116	2	39	4	Y	2952	2809	0	22	1	278	
*03		12439 X	12439	-0-	-0-	3247	9	10032	2	2407	9	2188	2349	0	15	1	102
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452							
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	44965	-0-	44965	44965	2	29834	2	163	4	13607	13326	0	161	1	120
01		SHUT IN	236383	-0-	236383	281348	2	14968	9	73636	9	66942	63978	0	2819	1	226
02		SHUT IN	128149	-0-	128149	409497	2	89667	2	38482	9	34984	34015	0	868	1	327
*03		527527 X	118030	-0-	-409497	84356	2	33674	9	Y	30613	30457	0	240	1	236	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:	552H	RRCID ->	289888	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10476	PERF.	10635	-	20543		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	76441	-0-	76441	76441	47723	2	125	4	Y	25994	25469	0	296	1	229
01	SHUT IN	253850	-0-	253850	330291	28593	9									
02	SHUT IN	123047	-0-	123047	453338	164402	2	89448	9	Y	81316	77867	0	3366	1	274
*03	557478 X	104140	-0-	-453338	-0-	82925	2	1621	4	Y	35001	34018	0	930	1	327
						38501	9									
						71488	2	32652	9	Y	29684	29525	0	251	1	229
												6	8			
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:	553H	RRCID ->	289889	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	10872	-	20782		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	58139	-0-	58139	58139	37135	2	67	4	Y	19034	18651	0	215	1	168
01	SHUT IN	196172	-0-	196172	254311	20937	9									
02	SHUT IN	92949	-0-	92949	347260	132115	2	64057	9	Y	58234	55756	0	2416	1	196
*03	428822 X	81562	-0-	-347260	-0-	67555	2	421	4	Y	22703	22103	0	584	1	212
						24973	9									
						56979	2	24583	9	Y	22348	22218	0	165	1	172
												5	8			
ATLANTIS UNIT			WELL #:	12H	RRCID ->	289950	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9837	-	14517		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	10541	-0-	10541	10541	6847	2	94	4	Y	3273	2504	0	753	1	16
01	SHUT IN	59085	-0-	59085	69626	3600	9									
02	SHUT IN	55702	-0-	55702	125328	38219	2	193	4	Y	18794	18518	0	125	1	148
*03	189893 X	64565	-0-	-125328	-0-	20673	9									
						38564	2	17138	9	Y	15580	15200	0	301	1	227
						47670	2	16895	9	Y	15359	15375	0	78	1	126
												7	8			
ATLANTIS UNIT			WELL #:	13H	RRCID ->	289951	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10666	-	15241		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	133796	-0-	133796	133796	88150	2	304	4	Y	41220	31572	0	9449	1	199
01	SHUT IN	68303	-0-	68303	202099	45342	9									
02	SHUT IN	63127	-0-	63127	265226	47540	2	20763	9	Y	18875	18799	0	118	1	149
*03	341284 X	76058	-0-	-265226	-0-	49333	2	13794	9	Y	12540	12234	0	273	1	182
						64319	2	11739	9	Y	10672	10672	0	92	1	87
												3	8			
ATLANTIS UNIT			WELL #:	11H	RRCID ->	290008	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10660	-	15318		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	155492	-0-	155492	155492	100712	2	586	4	Y	49267	37751	0	11278	1	238
01	SHUT IN	79959	-0-	79959	235451	54194	9									
02	SHUT IN	50806	-0-	50806	286257	56526	2	23433	9	Y	21303	21236	0	129	1	168
*03	353065 X	66808	-0-	-286257	-0-	36662	2	14144	9	Y	12858	12585	0	254	1	187
						52848	2	13960	9	Y	12691	12701	0	70	1	104
												3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	149813	-0-	149813	149813	97296	2	303	4	Y	47467	36394 0	10843 1	230
01	SHUT IN	79438	-0-	79438	229251	52214	9	50	4	Y	22324	22268 0	100 1	176
02	SHUT IN	52473	-0-	52473	281724	54832	2	14595	9	Y	13268	12979 0	272 1	193
*03	347778 X	66054	-0-	-281724	-0-	24556	9	14219	9	Y	12926	12932 0	78 1	106
						51835	2					3 8		

GEMINI WELL #: 556H RRCID -> 290022 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55420 10/18/2020

GEMINI WELL #: 555H RRCID -> 290078 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A

*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55420 10/18/2020

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

10	SHUT IN	117789	-0-	117789	117789	76906	2	126	4	Y	37052	22281 0	14559 1	212
11	SHUT IN	108634	-0-	108634	226423	40757	9	30041	9	Y	27310	26523 0	631 1	281
12	SHUT IN	59802	-0-	59802	286225	78593	2	16889	9	Y	15354	15268 0	80 1	287
01	SHUT IN	55552	-0-	55552	341777	41217	2	14335	9	Y	13032	13079 0	81 1	152
*02	380747 X	38970	-0-	-341777	-0-			8779	9	Y	7981	7626 0	354 1	153
*03	71579 X	50565	-0-	-21014	-0-			10618	9	Y	9653	9378 0	200 1	224
												4 8		

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

10	SHUT IN	145411	-0-	145411	145411	92348	2	250	4	Y	48012	28892 0	18845 1	275
11	SHUT IN	128645	-0-	128645	274056	52813	9	35704	9	Y	32458	31536 0	754 1	334
12	SHUT IN	109630	-0-	109630	383686	92941	2	18198	9	Y	16544	16345 0	226 1	307
01	SHUT IN	145233	-0-	145233	528919	91432	2	17666	9	Y	16060	15701 0	474 1	182
02	635519 X	106600	-0-	-528919	-0-			11513	9	Y	10466	9897 0	552 1	199
03	86087 X	57866	-0-	-28221	-0-			11136	9	Y	10124	9856 0	230 1	234
												3 8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	554H	RRCID ->	290180	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10698	-	15391		
10		SHUT IN	136317	-0-	136317	136317	89065 2	126 4	Y	42842	25773 0	16824 1	245			
11		SHUT IN	124658	-0-	124658	260975	47126 9 88105 2	36553 9	Y	33230	32272 0	757 1	342			
12		SHUT IN	59391	-0-	59391	320366	41239 2	18152 9	Y	16502	104 8 16456 0	79 1	309			
01		SHUT IN	59903	-0-	59903	380269	41333 2	18570 9	Y	16882	16814 0	174 1	195			
02	430215 X	49946	-0-	-380269	-0-	37526 2	12420 9	Y	11291	10769 0	500 1	217				
03	79670 X	58722	-0-	-20948	-0-	45742 2	12980 9	Y	11800	8 8 11474 0	267 1	273				
			WELL #:	33H	RRCID ->	290223	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	9581	-	19250		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12		SHUT IN	4006	-0-	4006	4006	2679 2	22 4	Y	1186	554 0	605 1	27			
01		SHUT IN	105921	-0-	105921	109927	1305 9 77037 2	170 4	Y	26104	13910 0	12099 1	104			
02		SHUT IN	115064	-0-	115064	224991	28714 9 92704 2	456 4	Y	19913	18 8 16858 0	3032 1	127			
*03	366007 X	141016	-0-	-224991	-0-	120173 2	20843 9	Y	18948	21904 9 16795 0	2174 1	101				
			WELL #:	31H	RRCID ->	290224	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	9641	-	19488		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12		SHUT IN	1570	-0-	1570	1570	798 2 548 9	224 4	Y	498	233 0	254 1	11			
01		SHUT IN	82480	-0-	82480	84050	62149 2 20193 9	138 4	Y	18357	9761 0 17 8	8517 1	73			
02	194699 X	110649	-0-	-84050	-0-	90387 2 19817 9	445 4	Y	18015	15219 0	2754 1	115				
*03	151811 X	151811	-0-	-0-	-0-	130632 2	21179 9	Y	19254	130632 2 17017 0	2245 1	102				
			WELL #:	24HR	RRCID ->	290241	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9440	-	14024		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12		SHUT IN	3046	-0-	3046	3046	2169 2 859 9	18 4	Y	781	364 0	399 1	18			
01		SHUT IN	115171	-0-	115171	118217	97953 2 16997 9	221 4	Y	15452	8141 0 13 8	7255 1	61			
02	219035 X	100818	-0-	-118217	-0-	90222 2 10148 9	448 4	Y	9225	7722 0	1506 1	58				
*03	109854 X	109854	-0-	-0-	-0-	101778 2	8076 9	Y	7342	6451 0 4 8	906 1	39				

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 290242 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 H	54180	-0-	54180	54180	32007	2	1061	4	Y	19193	8974 0	9777 1 442
01	0 %	121884	-0-	121884	176064	77035	2	167	4	Y	40620	21955 0	18930 1 163
02	0 %	62498	-0-	62498	238562	44682	9	197	4	Y	19516	16699 0	2855 1 125
03	0 %	61092	-0-	61092	299654	40833	2	18300	9	Y	16636	14851 0	1819 1 89
						21468	9					2 8	
						42792	2						

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45060 01/02/2021

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10635 - 15325

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	66413	-0-	66413	66413	41560	2	668	4	Y	21986	10275 0	11205 1 506
01	SHUT IN	161793	-0-	161793	228206	24185	9	260	4	Y	40114	21681 0	18757 1 161
02	SHUT IN	55680	-0-	55680	283886	117408	2	219	4	Y	9937	8539 0	1495 1 64
*03	349637 X	65751	-0-	-283886	-0-	44125	9	2433	9	Y	2212	1933 0	328 1 11
						44530	2					4 8	
						10931	9						

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	8365	2	109	4	Y	4348	2032 0	2216 1 100
01	109400 X	109400	-0-	-0-	-0-	4783	9	166	4	Y	30594	16379 0	14161 1 123
02	42648 X	42648	-0-	-0-	-0-	75581	2	143	4	Y	11822	10126 0	1743 1 76
*03	56105 X	56105	-0-	-0-	-0-	33653	9	13247	9	Y	12043	10720 0	1330 1 64
						29501	2					5 8	
						13004	9						

STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	52539	-0-	52539	52539	43758	2	554	4	Y	7479	3465 0	3843 1 171
01	SHUT IN	176366	-0-	176366	228905	8227	9	360	4	Y	16276	8633 0	7739 1 64
02	313326 X	84421	-0-	-228905	-0-	158102	2	369	4	Y	8736	7403 0	1341 1 56
03	237305 X	96632	-0-	-140673	-0-	17904	9	7983	9	Y	7257	6390 0	883 1 38
						74442	2					2 8	
						9610	9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
STATE MERCURY			WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	54523	-0-	54523	54523	33073	2	371	4	Y	19163	8959 0	9763 1	441
							21079	9							
01		SHUT IN	115510	-0-	115510	170033	73490	2	159	4	Y	38055	20606 0	17724 1	153
							41861	9					13 8		
02		SHUT IN	61900	-0-	61900	231933	41254	2	199	4	Y	18588	15909 0	2713 1	119
							20447	9							
*03		294681 X	62748	-0-	-231933	-0-	45461	2	17287	9	Y	15715	14024 0	1723 1	84
													3 8		
STATE MERCURY			WELL #: 22H		RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	6454	-0-	6454	6454	4248	2	136	4	Y	1882	879 0	960 1	43
							2070	9							
01		SHUT IN	55155	-0-	55155	61609	34932	2	393	4	Y	18027	9654 0	8321 1	72
							19830	9					23 8		
02		SHUT IN	51758	-0-	51758	113367	34633	2	167	4	Y	15416	13132 0	2257 1	99
							16958	9							
*03		179114 X	65747	-0-	-113367	-0-	48202	2	17545	9	Y	15950	14195 0	1763 1	85
													6 8		
GEMINI			WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020			TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153					
10		SHUT IN	128759	-0-	128759	128759	84265	2	250	4	Y	40222	24196 0	15796 1	230
							44244	9							
11		SHUT IN	118571	-0-	118571	247330	92291	2	26280	9	Y	23891	23175 0	602 1	245
													99 8		
12		SHUT IN	58255	-0-	58255	305585	43938	2	14317	9	Y	13015	12937 0	80 1	243
01		SHUT IN	47168	-0-	47168	352753	35145	2	12023	9	Y	10930	10935 0	103 1	127
													8 8		
02		389053 X	36300	-0-	-352753	-0-	28114	2	8186	9	Y	7442	7087 0	339 1	143
03		114979 X	52944	-0-	-62035	-0-	44004	2	8940	9	Y	8127	7864 0	216 1	187
													3 8		
STATE MERCURY			WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240					
*02		14B2 EXT	85080	-0-	85080	85080	59646	2	290	4	Y	22858	19557 0	3348 1	147
							25144	9							
*03		162098 X	77018	-0-	-85080	-0-	54212	2	22806	9	Y	20733	18499 0	2267 1	111
													3 8		
APOLLO			WELL #: 16H		RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452					
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
APOLLO			WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
ZUMA 3			WELL #: B203BO		RRCID ->	281519	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9012 - 13337	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
10	9745 X	9745 -0- -0- -0-	1271 1	2186 9	6288 2	N	1987	2156 1		435			
11	8280 X	1493 -0- -6787 -0-	205 1	495 9	793 2	N	450	706 1		179			
12	13561 X	13561 -0- -0- -0-	1117 1	5290 9	7154 2	N	4809	3939 1		1049			
01	9734 X	6746 -0- -2988 -0-	1087 1	3227 9	2432 2	N	2934	3181 1		802			
02	8792 X	4052 -0- -4740 -0-	521 1	1508 9	2023 2	N	1371	1364 1		809			
03	12214 X	-0- -0- -12214 -0-				N	-0-			809			

TXL 7			WELL #: B201BO		RRCID ->	281580	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8935 - 13275	
10	18623 X	18623 -0- -0- -0-	1230 1	2782 9	14611 2	N	2529	2768 1		808			
11	18284 X	18284 -0- -0- -0-	1189 1	2621 9	14474 2	N	2383	2568 1		623			
12	17595 X	17595 -0- -0- -0-	1226 1	2561 9	13808 2	N	2328	2232 1	1 8	718			
01	12245 X	10525 -0- -1720 -0-	675 1	1901 9	7949 2	N	1728	1803 1	1 8	642			
02	11060 X	10856 -0- -204 -0-	926 1	2123 9	7807 2	N	1930	1483 1		1089			
*03	13798 X	13798 -0- -0- -0-	1148 1	2446 9	10204 2	N	2224	2607 1		706			

TXL 31			WELL #: H301PA		RRCID ->	281970	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9560 - 14180	
10	16523 X	13612 -0- -2911 -0-	1242 1	2527 9	9843 2	N	2297	2579 1		792			
11	17310 X	13501 -0- -3809 -0-	1001 1	2255 9	10245 2	N	2050	2239 1		603			
12	17887 X	11528 -0- -6359 -0-	1028 1	2492 9	8008 2	N	2265	1873 1		995			
01	17887 X	15510 -0- -2377 -0-	1148 1	2603 9	11759 2	N	2366	2256 1		1105			
02	12600 X	10888 -0- -1712 -0-	876 1	1840 9	8172 2	N	1673	1884 1		894			
03	13950 X	12232 -0- -1718 -0-	1146 1	2245 9	8841 2	N	2041	1881 1		1054			

ZUMA 3			WELL #: B203DM		RRCID ->	282217	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8833 - 13076	
10	21377 X	21377 -0- -0- -0-	1123 1	2626 9	17628 2	Y	2387	2720 0		485			
11	19884 X	19884 -0- -0- -0-	1230 1	2846 9	15808 2	Y	2587	2439 0		633			
12	18561 X	18561 -0- -0- -0-	1160 1	2980 9	14421 2	Y	2709	2653 0		689			
01	18414 X	18104 -0- -310 -0-	1251 1	2896 9	13957 2	Y	2633	2720 0		602			
02	16100 X	14909 -0- -1191 -0-	1109 1	2276 9	11524 2	Y	2069	2036 0		635			
*03	19114 X	19114 -0- -0- -0-	1271 1	2555 9	15288 2	Y	2323	2325 0		633			

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
ZUMA 3			WELL #: B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	1275	1	11066	2	N	2401	2533	0	533
							2641	9							
11		12930 X	11273	-0-	-1657	-0-	1243	1	7634	2	N	2178	2043	0	668
							2396	9							
12		21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	1236	1	17022	2	N	2910	2905	0	673
							3201	9							
01		25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	1271	1	21280	2	N	2363	2550	0	486
							2599	9							
02		17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	970	1	15129	2	N	1588	1500	0	574
							1747	9							
*03		22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	1240	1	19538	2	N	1952	2117	0	409
							2147	9							
TXL 40/45			WELL #: H302BO		RRCID -> 289001		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988				
10		48656 X	48656	-0-	-0-	-0-	396	1	38592	2	N	8789	9068	0	622
							9668	9							
11		42686 X	42686	-0-	-0-	-0-	961	1	36261	2	N	4967	5206	0	383
							5464	9							
12		31033 X	31033	-0-	-0-	-0-	638	1	24705	2	N	5173	4916	0	640
							5690	9							
01		36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	837	1	29134	2	N	6011	6520	0	131
							6612	9							
02		25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	612	1	20651	2	N	3562	3412	0	281
							3918	9							
*03		46549 X	46549	-0-	-0-	-0-	1108	1	37588	2	N	7139	7075	0	345
							7853	9							
TXL 40/45			WELL #: H301CN		RRCID -> 289052		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772				
10		115204 X	115204	-0-	-0-	-0-	862	1	86975	2	N	24879	23796	0	1762
							27367	9							
11		89000 X	89000	-0-	-0-	-0-	1669	1	63782	2	N	21408	21520	0	1650
							23549	9							
12		49400 X	49400	-0-	-0-	-0-	918	1	35785	2	N	11543	11764	0	1429
							12697	9							
01		79186 X	79186	-0-	-0-	-0-	1652	1	58203	2	N	17574	18620	0	383
							19331	9							
02		61141 X	61141	-0-	-0-	-0-	1291	1	44517	2	N	13939	13223	0	1099
							15333	9							
*03		79230 X	79230	-0-	-0-	-0-	1726	1	59296	2	N	16553	16852	0	800
							18208	9							
OXY USA INC.			630591		RRCID -> 290384		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017				
COLLIE A EAST			WELL #: S 82H												
10		0 W	20098	-0-	20098	766052	16638	2	3460	9	Y	3145	3137	0	96
11		0 W	19808	-0-	19808	785860	16147	2	3661	9	Y	3328	3336	0	88
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	785860					Y	NO RPT			88
01		0 W	18462	-0-	18462	804322	15083	2	3379	9	Y	3072	3064	0	74
02		0 W	17694	-0-	17694	822016	14225	2	3469	9	Y	3154	3085	0	143
03		0 W	22176	-0-	22176	844192	17943	2	4233	9	Y	3848	3839	0	152

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC				728256								
SID M. KYLE 26				WELL #: B002AH	RRCID -> 272698	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 9166	PERF. 9400	- 13648			
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

Z&T 32				WELL #: C002AH	RRCID -> 272777	COMPL. DATE 11/02/2013	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8800	- 13380			
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

Z&T 32				WELL #: B002AH	RRCID -> 274469	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8950	- 13430			
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

Z&T 32				WELL #: A002AH	RRCID -> 276195	COMPL. DATE 02/27/2013	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 9140	- 13170			
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

Z&T 32				WELL #: F001AH	RRCID -> 280664	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 9300	- 13733			
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SID M. KYLE 26				WELL #: B003AH	RRCID -> 280737	COMPL. DATE 08/04/2013	TOTAL DEPTH 9421	PERF. 9700	- 14326			
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SID M. KYLE 26				WELL #: E001AH	RRCID -> 280739	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH 9382	PERF. 9500	- 14098			
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256																
SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-	

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357																
10	18299	X		18299	-0-	-0-	-0-	613	1	14061	2	Y	2785	2804	0	60
								561	4	3064	9					
11	18342	X		18342	-0-	-0-	-0-	176	1	15202	2	Y	2144	2142	0	62
								606	4	2358	9					
12	14536	X		14536	-0-	-0-	-0-	407	1	10980	2	Y	1704	1711	0	55
								1275	4	1874	9					
01	21447	X		21447	-0-	-0-	-0-	1462	1	14685	2	Y	2203	2198	0	60
								2877	4	2423	9					
02	12297	X		12297	-0-	-0-	-0-	671	1	5601	2	Y	1380	1372	0	68
								4507	4	1518	9					
03	0	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		68

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697																
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398																
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723																
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
12	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
01	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
02	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
03	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		728256									
Z&T 42				WELL #:	G002AH	RRCID ->	282328	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	8806	PERF.10639	- 13440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	180 1	4115 2	Y	1144	1149	0		25
						164 4	1258 9						
11	7530 X	4038	-0-	-3492	-0-	32 1	2767 2	Y	1026	1021	0		30
						110 4	1129 9						
12	9858 X	3829	-0-	-6029	-0-	90 1	2441 2	Y	922	921	0		31
						284 4	1014 9						
01	9858 X	5404	-0-	-4454	-0-	345 1	3469 2	Y	827	835	0		23
						680 4	910 9						
02	8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-			Y	685	674	0		34
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT				34

SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082									
SKYE STATE 36				WELL #:	1H	RRCID ->	287134	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7250	- 12122
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38

SHELL WESTERN E&P				774719									
ROSS 55-2-46				WELL #:	1H	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8602	- 12572
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 9102	- 12963
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2473
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2473
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2473
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2473
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2473
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2473

LINDLEY 54-2-44 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8441	- 12772
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	324		N	NO RPT				-0-

HANGING H 55-1-32 LOV				WELL #:		RRCID ->	275867	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8316	- 12407
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	145439		N	-0-				384
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	145439		N	-0-				384
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	145439		N	-0-				384
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	145439		N	-0-				384
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	145439		N	-0-				384
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145439		N	NO RPT				384
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017													

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P													
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													
//CONT.// 774719													
WELL #: 1H RRCID -> 275875										COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	15965 X	3515	-0-	-12450	-0-	2436 3	1054 9	25 4	N	958	1095 1	9699	
11	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-				N	-0-	231 1	9468	
12	6231 X	3196	-0-	-3035	-0-	2320 3	856 9	20 4	N	778	433 1	9813	
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-	344 1	9469	
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-				N	-0-		9469	
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT		9469	

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV													
WELL #: 2H RRCID -> 276316										COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	88 1	9528	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9528	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9528	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9528	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	121 0	9407	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		9407	

LINDLEY 54-2-30													
WELL #: 2H RRCID -> 276318										COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		2556	
11	30 X	20	-0-	-10	-0-	20 3			N	-0-		2556	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	3		2559	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		2559	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2559	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2559	

BRIDWELL 54-1-40 LOV													
WELL #: 1H RRCID -> 277180										COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1363	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1363	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1363	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1363	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1363	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1363	

BULLHEAD STATE 55-1-44													
WELL #: 1H RRCID -> 277183										COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT		-0-	

JOHNSON 54-2-24 LOV													
WELL #: 1H RRCID -> 277188										COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2183	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2183	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2183	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2183	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2183	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2183	

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2019 - P/A 07/02/19

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
JOHNSON 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			389
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			389
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			389
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			389
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			389
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			389

JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			207
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003		N	-0-			2063
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003		N	-0-			2063
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003		N	-0-			2063
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003		N	-0-			2063
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003		N	-0-			2063
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003		N	NO RPT			2063

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277196		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866		N	-0-			133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866		N	-0-			133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866		N	-0-			133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866		N	-0-			133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866		N	-0-			133
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866		N	NO RPT			133

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			221
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			221
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			221
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			221
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			221
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			221

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607		N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607		N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607		N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607		N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607		N	-0-			26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607		N	NO RPT			26

JOHNSON 54-2-48 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277210		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824		N	-0-			537
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824		N	-0-			537
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824		N	-0-			537
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824		N	-0-			537
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824		N	-0-			537
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824		N	NO RPT			537

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4149		
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4149		
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4149		
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4149		
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4149		
03		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			NO	RPT	4149	

JOHNSON 54-2-40														
WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382														
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	385946				N	253		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	385946				N	253		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	385946				N	253		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	385946				N	253		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	385946				N	253		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	385946				NO	RPT	253	

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174														
10	6448	X	5099	-0-	-1349	-0-	2985	3	102	4	Y	3452		
							2012	9						
11	6240	X	3992	-0-	-2248	-0-	2401	3	67	4	Y	3489		
							1524	9						
12	6448	X	3589	-0-	-2859	-0-	2459	3	59	4	Y	3220		
							1071	9						
01	6231	X	1583	-0-	-4648	-0-	1193	3	28	4	Y	3106		
							362	9						
02	1512	X	578	-0-	-934	-0-	444	3	15	4	Y	3097		
							119	9						
03	1674	X	NO	RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO	RPT	3097

WALLACE 54-1-42 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908														
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	1193		
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	1196		
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	1196		
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	1207		
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	1208		
03	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	1208

TOM MCKNIGHT 21														
WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217														
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2144		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2144		
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	43	9	2183		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2183		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2183		
03	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	2183

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		44051 X	29886	-0-	-14165	-0-	24 1	10409 3	N	6284	6253 0	31 8	-0-
							81 4	12460 5					
11		40950 X	29731	-0-	-11219	-0-	21 1	7126 3	N	6095	6060 0	35 8	-0-
							58 4	15821 5					
12		34751 X	25777	-0-	-8974	-0-	1 1	5938 3	N	5351	5318 0	33 8	-0-
							64 4	13888 5					
01		34751 X	26547	-0-	-8204	-0-	2795 3	95 4	N	6878	6781 0	35 8	62
							16091 5	7566 9					
02		27104 X	20362	-0-	-6742	-0-	13 1	3393 3	N	4166	4165 0	31 8	32
							63 4	12310 5					
03		30721 X	NO RPT	-0-	-30721	-0-			N	NO RPT			32

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CBR 10 WELL #: RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
ROBINSON 5		WELL #: 2H		RRCID -> 277586		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	4929 X	4220	-0-	-709	-0-	4097 3	11 4	N	102	183 1	9 8	221
11	4770 X	4214	-0-	-556	-0-	112 9 4117 3	9 4	N	80	7 8		294
12	4929 X	3450	-0-	-1479	-0-	88 9 3310 3	13 4	N	115	195 1	11 8	203
01	4929 X	2507	-0-	-2422	-0-	127 9 2376 3	12 4	N	108	10 8		301
02	4452 X	566	-0-	-3886	-0-	119 9 559 3	1 4	N	5	2 8		304
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	6 9		N	NO RPT			304

LINDSAY 16		WELL #: 1H		RRCID -> 277689		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	92	-0-	92	-0-	92 1		Y	-0-			34

LINDSAY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 277691		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			137

CBR 32		WELL #: 1H		RRCID -> 277928		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID -> 278466		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278512		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			149
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 22		WELL #:		3H	RRCID -> 278634	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8567	- 12687			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	14 4	146 9	N	133			165
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

CBR 12		WELL #:		1H	RRCID -> 278773	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 9033	- 12105			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9358	- 12982			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178

CBR 16		WELL #:			RRCID -> 278776	COMPL. DATE 09/24/2012	TOTAL DEPTH 7621	PERF. 8076	- 11700			
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2017												

CBR 22		WELL #:		1H	RRCID -> 278777	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 8087	- 11711			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID -> 278861	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7981	- 11853				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	5115 X	4590	-0-	-525	-0-	4226 3	230 4	N	122	182 1	10 8	190	
11	4920 X	3031	-0-	-1889	-0-	134 9	2680 3	213 4	N	125	5 8	310	
12	4464 X	1983	-0-	-2481	-0-	138 9	1910 3	7 4	N	60	7 8	363	
01	4588 X	2402	-0-	-2186	-0-	66 9	2298 3	19 4	N	77	198 1	10 8	232
02	4144 X	1575	-0-	-2569	-0-	85 9	1355 3	147 4	N	66	6 8	292	
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	73 9			N	NO RPT		292	

CBR 28		WELL #:		1H	RRCID -> 278931	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 7937	- 12057				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	

PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278935	COMPL. DATE 08/11/2013	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7946	- 11570				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132	

LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID -> 279351	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 9583	- 13207				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187	

TXL 29		WELL #:		B201AP	RRCID -> 280421	COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 9587	- 13600				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40	

TXL 21		WELL #:		B201MD	RRCID -> 280426	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH 8157	PERF. 9265	- 13590				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

10	28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	838	1	14156	3	Y	4067	3859	1	54	8	759
						8672	4	4474	9							
11	21990 X	19496	-0-	-2494	-0-	895	1	13903	3	Y	3929	4318	1	27	8	343
						376	4	4322	9							
12	30581 X	30581	-0-	-0-	-0-	912	1	12268	3	Y	4079	3906	1	89	8	427
						12914	4	4487	9							
01	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	828	1	13182	3	Y	3867	3344	1	63	8	887
						436	4	4254	9							
02	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	604	1	9298	3	Y	2799	3308	1	38	8	340
						424	4	3079	9							
03	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					340

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

10	18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	882	1	13597	3	Y	3235	3198	0			183
						538	4	3559	9							
11	12960 X	12764	-0-	-196	-0-	893	1	7717	3	Y	3394	3515	0	1	8	61
						421	4	3733	9							
12	17591 X	17591	-0-	-0-	-0-	900	1	12400	3	Y	3281	3268	0	1	8	73
						682	4	3609	9							
01	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	837	1	12067	3	Y	3183	3206	0			50
						1489	4	3501	9							
02	DLQ G-10	13760	-0-	13760	13760	559	1	10274	3	Y	2348	2340	0			58
						344	4	2583	9							
*03	33855 X	20095	-0-	-13760	-0-	887	1	15076	3	Y	3407	3412	0			53
						384	4	3748	9							

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

10	18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	932	1	12911	3	N	3449	3505	0	32	8	105
						440	4	3794	9							
11	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	901	1	13911	3	N	3275	3235	0	27	8	118
						393	4	3603	9							
12	18817 X	15250	-0-	-3567	-0-	762	1	10723	3	N	2881	2841	0	40	8	118
						596	4	3169	9							
01	18817 X	16199	-0-	-2618	-0-	837	1	11568	3	N	3112	3047	0	56	8	127
						371	4	3423	9							
02	17556 X	11744	-0-	-5812	-0-	589	1	8002	3	N	2240	2239	0	34	8	94
						689	4	2464	9							
03	19437 X	18238	-0-	-1199	-0-	912	1	13479	3	N	3185	3121	0	57	8	101
						343	4	3504	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 11-2		WELL #:		1H	RRCID ->	284847	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10588	- 20714	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	39826	-0-	39826	140022	530 1	31561 3	Y	6380	6320 0	75 8	30
							717 4	7018 9					
11	DLQ	G-10	45602	-0-	45602	185624	670 1	35097 3	Y	8070	7986 0	66 8	48
							958 4	8877 9					
12	227500	X	41876	-0-	-185624	-0-	702 1	32061 3	Y	7401	7303 0	114 8	32
							972 4	8141 9					
01	42094	X	42094	-0-	-0-	-0-	658 1	32533 3	Y	7160	6999 0	150 8	43
							1027 4	7876 9					
02	32797	X	32797	-0-	-0-	-0-	572 1	25500 3	Y	5265	5173 0	99 8	36
							933 4	5792 9					
*03	40991	X	40991	-0-	-0-	-0-	619 1	32604 3	Y	6394	6262 0	131 8	37
							735 4	7033 9					
CBR 9-4M		WELL #:		13H	RRCID ->	285324	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10346	- 20204	
10	62806	X	54841	-0-	-7965	-0-	43901 3	32 4	N	9916	9790 0	100 8	103
							10908 9						
11	60780	X	18821	-0-	-41959	-0-	15244 3	3577 9	N	3252	3242 0	27 8	86
							27481 3	134 4	N	6440	6321 0	91 8	114
12	48918	X	34699	-0-	-14219	-0-	7084 9						
01	54839	X	40558	-0-	-14281	-0-	33289 3	277 4	N	6356	6179 0	147 8	144
							6992 9						
02	49532	X	27202	-0-	-22330	-0-	22068 3	5134 9	N	4667	4584 0	117 8	110
03	54839	X	31923	-0-	-22916	-0-	26399 3	2 4	N	5020	4886 0	162 8	82
							5522 9						
CBR 22-27A		WELL #:		1H	RRCID ->	285383	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10425	- 20535	
10	DLQ	G-10	63101	-0-	63101	194875	549 1	49750 3	Y	9326	9228 0	116 8	50
							2543 4	10259 9					
11	DLQ	G-10	57737	-0-	57737	252612	521 1	44079 3	Y	8338	8261 0	87 8	40
							3965 4	9172 9					
12	DLQ	G-10	56780	-0-	56780	309392	530 1	41277 3	Y	8551	8361 0	157 8	73
							5567 4	9406 9					
01	364965	X	55573	-0-	-309392	-0-	561 1	45798 3	Y	7970	7801 0	207 8	35
							447 4	8767 9					
02	40503	X	40503	-0-	-0-	-0-	536 1	33744 3	Y	5630	5476 0	126 8	63
							30 4	6193 9					
03	51150	X	51056	-0-	-94	-0-	561 1	42337 3	Y	7416	7274 0	165 8	40
							8158 9						
CBR 22-27B		WELL #:		2H	RRCID ->	285385	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10347	- 20460	
10	DLQ	G-10	56983	-0-	56983	172246	521 1	47008 3	Y	8075	7985 0	105 8	43
							571 4	8883 9					
11	DLQ	G-10	52407	-0-	52407	224653	517 1	43412 3	Y	7416	7344 0	79 8	36
							320 4	8158 9					
12	DLQ	G-10	53068	-0-	53068	277721	527 1	41201 3	Y	7865	7683 0	151 8	67
							2688 4	8652 9					
01	328465	X	50744	-0-	-277721	-0-	517 1	41468 3	Y	6918	6766 0	189 8	30
							1149 4	7610 9					
02	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	469 1	28340 3	Y	5137	4997 0	113 8	57
							1812 4	5651 9					
*03	47029	X	47029	-0-	-0-	-0-	529 1	39082 3	Y	6744	6611 0	153 8	37
							7418 9						

SANDBAR (BONE SPRING)																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
CBR 22-27C																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 942623																
WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
10		187124 X	62752	-0-	-124372	-0-	506	1	50708	3	Y	10212	10119	0	112 8	55
							305	4	11233	9						
11		57365 X	57365	-0-	-0-	-0-	488	1	46870	3	Y	9078	9004	0	85 8	44
							21	4	9986	9						
12		57558 X	57558	-0-	-0-	-0-	518	1	46726	3	Y	9376	9180	0	160 8	80
							10314	9								
*01		54867 X	54867	-0-	-0-	-0-	481	1	43985	3	Y	9245	9081	0	204 8	40
							231	4	10170	9						
*02		48468 X	31367	-0-	-17101	-0-	375	1	24365	3	Y	6021	5889	0	105 8	67
							4	4	6623	9						
03		53661 X	50691	-0-	-2970	-0-	486	1	41253	3	Y	8138	8001	0	160 8	44
							8952	9								

CBR 11-2B-56-1																
WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711																
10		47598 X	47598	-0-	-0-	-0-	676	1	39216	3	Y	6480	6397	0	92 8	30
							578	4	7128	9						
11		45412 X	45412	-0-	-0-	-0-	699	1	38313	3	Y	5818	5743	0	70 8	35
							6400	9								
12		43772 X	42451	-0-	-1321	-0-	737	1	33837	3	Y	6337	6227	0	117 8	28
							906	4	6971	9						
01		45062 X	45062	-0-	-0-	-0-	692	1	36672	3	Y	6526	6349	0	166 8	39
							519	4	7179	9						
02	DLQ	G-10	34375	-0-	34375	34375	625	1	28302	3	Y	4854	4753	0	107 8	33
							109	4	5339	9						
03	DLQ	G-10	44133	-0-	44133	78508	654	1	35836	3	Y	6948	6801	0	140 8	40
							7643	9								

CBR 11-2C-56-1																
WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540																
10		48763 X	48763	-0-	-0-	-0-	635	1	38322	3	Y	8259	8177	0	90 8	39
							721	4	9085	9						
11		44084 X	44084	-0-	-0-	-0-	655	1	35103	3	Y	7549	7479	0	64 8	45
							22	4	8304	9						
12		45167 X	42938	-0-	-2229	-0-	712	1	33113	3	Y	8123	8017	0	115 8	36
							178	4	8935	9						
01		45167 X	40249	-0-	-4918	-0-	626	1	31350	3	Y	7499	7349	0	140 8	46
							24	4	8249	9						
02	DLQ	G-10	34078	-0-	34078	34078	583	1	26730	3	Y	5615	5520	0	103 8	38
							588	4	6177	9						
03	DLQ	G-10	44058	-0-	44058	78136	647	1	35462	3	Y	6985	6843	0	140 8	40
							265	4	7684	9						

CBR 11-2D-56-1																
WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684																
*10		52881 X	52881	-0-	-0-	-0-	652	1	40761	3	Y	9989	9908	0	90 8	47
							480	4	10988	9						
11		46230 X	27659	-0-	-18571	-0-	388	1	21527	3	Y	5133	5110	0	39 8	31
							98	4	5646	9						
12		47771 X	13100	-0-	-34671	-0-	342	1	7957	3	Y	2477	2462	0	35 8	11
							2076	4	2725	9						
01		47771 X	26251	-0-	-21520	-0-	517	1	19177	3	Y	5459	5348	0	89 8	33
							552	4	6005	9						
*02	DLQ	G-10	22724	-0-	22724	22724	471	1	15605	3	Y	4906	4844	0	62 8	33
							1251	4	5397	9						
03	DLQ	G-10	35791	-0-	35791	58515	574	1	27901	3	Y	6316	6202	0	111 8	36
							368	4	6948	9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623									
CBR 32-29A-56-1			WELL #:	331H	RRCID ->	287197	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9952 - 19793	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	108865 X	33605	-0-	-75260	-0-	508 1	25211 3	53 4	Y	7121	7108 0	59 8	130
11	30179 X	30179	-0-	-0-	-0-	504 1	22325 3	7350 9	Y	6682	6708 0	41 8	63
12	32922 X	25500	-0-	-7422	-0-	524 1	18664 3	12 4	Y	5727	5692 0	65 8	33
01	32922 X	28941	-0-	-3981	-0-	501 1	21141 3	32 4	Y	6606	6523 0	95 8	21
02	29736 X	24567	-0-	-5169	-0-	479 1	18628 3	149 4	Y	4828	4730 0	71 8	48
03	32922 X	NO RPT	-0-	-32922	-0-				Y	NO RPT			48
CBR 32-29B-56-1			WELL #:	332H	RRCID ->	287198	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	9932 - 20000	
*09	43106 X	43106	-0-	-0-	-0-	582 1	34833 3	174 4	Y	6834	6769 0		165
*10	42428 X	42428	-0-	-0-	-0-	613 1	34173 3	125 4	Y	6834	6798 0	77 8	124
*11	38520 X	35723	-0-	-2797	-0-	577 1	28376 3	173 4	Y	5997	6011 0	54 8	56
12	39804 X	34541	-0-	-5263	-0-	632 1	26180 3	1708 4	Y	5474	5402 0	97 8	31
*01	39804 X	36437	-0-	-3367	-0-	604 1	28820 3	53 4	Y	6327	6200 0	138 8	20
02	DLQ G-10	28872	-0-	28872	28872	547 1	23205 3	67 4	Y	4594	4480 0	88 8	46
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28872				Y	NO RPT			46
CBR 32-29C-56-1			WELL #:	333H	RRCID ->	287199	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9878 - 20026	
10	46755 X	46755	-0-	-0-	-0-	611 1	37200 3	8944 9	Y	8131	8175 0	86 8	149
11	40506 X	40506	-0-	-0-	-0-	595 1	32021 3	7890 9	Y	7173	7197 0	58 8	67
12	41199 X	33637	-0-	-7562	-0-	576 1	25809 3	7252 9	Y	6593	6532 0	90 8	38
01	41856 X	41856	-0-	-0-	-0-	628 1	32645 3	8 4	Y	7795	7663 0	146 8	24
02	DLQ G-10	31458	-0-	31458	31458	539 1	24472 3	126 4	Y	5746	5619 0	93 8	58
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31458				Y	NO RPT			58
CBR 6-7-56-1			WELL #:	332H	RRCID ->	287501	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9899 - 20016	
10	75101 X	75101	-0-	-0-	-0-	1054 1	58697 3	322 4	Y	13662	13536 0	137 8	63
11	73837 X	73837	-0-	-0-	-0-	1059 1	58405 3	335 4	Y	12762	12587 0	107 8	131
12	70926 X	70926	-0-	-0-	-0-	1095 1	55910 3	295 4	Y	12387	12246 0	194 8	78
01	71642 X	71642	-0-	-0-	-0-	1100 1	55568 3	571 4	Y	13094	12861 0	251 8	60
02	DLQ G-10	52728	-0-	52728	52728	905 1	40317 3	489 4	Y	10015	9849 0	154 8	72
03	DLQ G-10	66640	-0-	66640	119368	1138 1	52823 3	63 4	Y	11469	11240 0	208 8	93

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	83763 X	83763	-0-	-0-	-0-	1146 1	65554 3	Y	14924	14781 0	153 8	69	
						647 4	16416 9						
11	76581 X	76581	-0-	-0-	-0-	1075 1	59051 3	Y	14005	13821 0	109 8	144	
						1049 4	15406 9						
12	75354 X	75354	-0-	-0-	-0-	1111 1	57474 3	Y	13770	13624 0	204 8	86	
						1622 4	15147 9						
01	71843 X	71843	-0-	-0-	-0-	1106 1	56046 3	Y	12688	12462 0	254 8	58	
						734 4	13957 9						
02	DLQ G-10	56659	-0-	56659	56659	960 1	43819 3	Y	9728	9547 0	169 8	70	
						1179 4	10701 9						
03	DLQ G-10	63644	-0-	63644	120303	1067 1	48225 3	Y	12563	12339 0	192 8	102	
						533 4	13819 9						

CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CBR 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864			
10	86211 X	58698	-0-	-27513	-0-	47183 3	190 4	Y	10295	10176 0	108 8	82	
						11325 9							
11	74580 X	53983	-0-	-20597	-0-	42373 3	1500 4	Y	9191	9114 0	78 8	81	
						10110 9							
12	71114 X	50837	-0-	-20277	-0-	23518 3	17389 4	Y	9027	8897 0	139 8	72	
						9930 9							
01	67301 X	42746	-0-	-24555	-0-	28720 3	5651 4	Y	7614	7467 0	151 8	68	
						8375 9							
02	DLQ G-10	40242	-0-	40242	40242	31350 3	1159 4	Y	7030	6836 0	120 8	142	
						7733 9							
03	DLQ G-10	50574	-0-	50574	90816	40389 3	849 4	Y	8487	8368 0	159 8	102	
						9336 9							

BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10083 - 14733			
10	22537 X	16120	-0-	-6417	-0-	12898 3	52 4	Y	2882	2850 0	29 8	23	
						3170 9							
11	20430 X	15634	-0-	-4796	-0-	12346 3	363 4	Y	2659	2635 0	23 8	24	
						2925 9							
12	21111 X	14613	-0-	-6498	-0-	10242 3	1255 4	Y	2833	2796 0	38 8	23	
						3116 9							
01	18507 X	16483	-0-	-2024	-0-	13125 3	321 4	Y	2761	2700 0	59 8	25	
						3037 9							
02	DLQ G-10	13826	-0-	13826	13826	11058 3	417 4	Y	2137	2077 0	42 8	43	
						2351 9							
03	DLQ G-10	17410	-0-	17410	31236	14074 3	506 4	Y	2573	2529 0	56 8	31	
						2830 9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 27-22E-56-1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 942623														
WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		99541 X	62527	-0-	-37014	-0-	49364 3	12964 9	199 4	Y	11785	11665 0	108 8	93
11		83550 X	57932	-0-	-25618	-0-	44706 3	11743 9	1483 4	Y	10675	10591 0	82 8	95
12		80104 X	54259	-0-	-25845	-0-	24840 3	11574 9	17845 4	Y	10522	10388 0	145 8	84
01		70184 X	46395	-0-	-23789	-0-	31777 3	10060 9	4558 4	Y	9145	8988 0	159 8	82
02	DLQ	G-10	40804	-0-	40804	40804	31541 3	8621 9	642 4	Y	7837	7642 0	118 8	159
03	DLQ	G-10	53045	-0-	53045	93849	41161 3	11014 9	870 4	Y	10013	9889 0	162 8	121
CBR 8-5A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394														
10		153853 X	106514	-0-	-47339	-0-	845 1	525 4	80541 3	Y	22366	22167 0	184 8	73
11		148890 X	98790	-0-	-50100	-0-	830 1	182 4	75482 3	Y	20269	20142 0	129 8	71
12		140988 X	97482	-0-	-43506	-0-	861 1	75 4	74524 3	Y	20020	19680 0	252 8	159
01		122419 X	93415	-0-	-29004	-0-	857 1	623 4	71153 3	Y	18893	18682 0	319 8	51
02	DLQ	G-10	91235	-0-	91235	91235	806 1	931 4	72210 3	Y	15716	15447 0	270 8	50
03	DLQ	G-10	108443	-0-	108443	199678	873 1	101 4	88640 3	Y	17117	16710 0	342 8	115
CBR 17-20A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444														
10		153853 X	117021	-0-	-36832	-0-	924 1	549 4	88045 3	Y	25003	24788 0	201 8	81
11		148890 X	105762	-0-	-43128	-0-	882 1	206 4	80254 3	Y	22200	22063 0	140 8	78
12		153853 X	103766	-0-	-50087	-0-	908 1	65 4	24420 3	Y	21949	21587 0	266 8	174
01		124620 X	100153	-0-	-24467	-0-	912 1	652 4	78649 3	Y	20772	20550 0	339 8	57
02	DLQ	G-10	90930	-0-	90930	90930	792 1	1002 4	75740 3	Y	16583	16322 0	265 8	53
03	DLQ	G-10	113185	-0-	113185	204115	896 1	53 4	18241 3	Y	18490	18065 0	354 8	124
LINDSAY 10-15R-55-1														
WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307														
10		119412 X	76880	-0-	-42532	-0-	60764 3	14671 9	1445 4	N	13337	13332 0	2 8	253
11		102270 X	69967	-0-	-32303	-0-	55956 3	13025 9	986 4	N	11841	11874 0	3 8	217
12		93465 X	66681	-0-	-26784	-0-	51789 3	12847 9	2045 4	N	11679	11751 0	3 8	142
01		87327 X	44214	-0-	-43113	-0-	34222 3	9149 9	843 4	N	8317	8305 0		154
02		73444 X	43639	-0-	-29805	-0-	31925 3	9084 9	2630 4	N	8258	8239 0	1 8	172
03		76880 X	51768	-0-	-25112	-0-	40746 3	10496 9	526 4	N	9542	9398 0	1 8	315

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623									
CBR 35-38-56-1			WELL #: 331H		RRCID -> 289500	COMPL. DATE 04/15/2020	TOTAL DEPTH 9949	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CBR 35-38-56-1			WELL #: 332H		RRCID -> 289508	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 9907	PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CBR 35-38-56-1			WELL #: 333H		RRCID -> 289509	COMPL. DATE 03/27/2020	TOTAL DEPTH 9885	PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDSAY 10-15T-55-1			WELL #: 332H		RRCID -> 289650	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10556	PERF. 10985 - 17941				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	142445 X	NO RPT	-0-	-142445	-0-			N	NO RPT			-0-

CBR 10-3A-56-1			WELL #: 331H		RRCID -> 289869	COMPL. DATE 09/02/2020	TOTAL DEPTH 9587	PERF. 9901 - 20083				
10	SHUT IN	248728	-0-	248728	446086	178925 3	5297 4	Y	58642	58151 0	419 8	277
						64506 9						
11	641407 X	195321	-0-	-446086	-0-	149384 3	3073 4	Y	38967	38811 0	265 8	168
						42864 9						
12	152396 X	140261	-0-	-12135	-0-	95649 3	13318 4	Y	28449	28134 0	370 8	113
						31294 9						
01	152396 X	116403	-0-	-35993	-0-	86624 3	5707 4	Y	21884	21472 0	405 8	120
						24072 9						
02	137648 X	68302	-0-	-69346	-0-	45635 3	5493 4	Y	15613	15334 0	188 8	211
						17174 9						
03	152396 X	75774	-0-	-76622	-0-	56648 3	540 4	Y	16896	16803 0	220 8	84
						18586 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SHUT IN	138332	-0-	138332	342840	107525	3	3710	4	Y	24634	24426	0	253 8 116
11	437876 X	95036	-0-	-342840	-0-	27097	9	74849	3	1742	4	Y	16768	16679 0 133 8 72
12	129704 X	88196	-0-	-41508	-0-	18445	9	69373	3	2733	4	Y	14627	14404 0 237 8 58
01	152396 X	81938	-0-	-70458	-0-	16090	9	66264	3	1262	4	Y	13102	12792 0 296 8 72
02	137648 X	70127	-0-	-67521	-0-	14412	9	56617	3	1800	4	Y	10645	10359 0 215 8 143
03	138322 X	65942	-0-	-72380	-0-	11710	9	54449	3	547	4	Y	9951	9833 0 212 8 49
						10946	9							
CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491				
10	SHUT IN	192452	-0-	192452	401276	147748	3	6149	4	Y	35050	33941	0	1203 1 120
11	486887 X	85611	-0-	-401276	-0-	38555	9	65072	3	3432	4	Y	15552	15467 0 119 8 86
12	125085 X	87041	-0-	-38044	-0-	17107	9	64362	3	4508	4	Y	16519	16250 0 234 8 121
01	125085 X	98112	-0-	-26973	-0-	18171	9	76936	3	2423	4	Y	17048	16762 0 348 8 59
02	112980 X	87787	-0-	-25193	-0-	18753	9	71233	3	1118	4	Y	14033	13744 0 266 8 82
03	125085 X	NO RPT	-0-	-125085	-0-	15436	9					Y	NO RPT	82
CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681				
10	SHUT IN	263160	-0-	263160	461329	175569	3	10449	4	Y	70129	67737	0	2400 1 242
11	666462 X	205133	-0-	-461329	-0-	77142	9	146882	3	5255	4	Y	48178	47887 0 265 8 268
12	164948 X	164948	-0-	-0-	-0-	52996	9	113902	3	8881	4	Y	38332	37915 0 404 8 281
01	150846 X	141148	-0-	-9698	-0-	42165	9	102576	3	6342	4	Y	29300	29000 0 478 8 103
02	136248 X	65231	-0-	-71017	-0-	32230	9	49698	3	580	4	Y	13594	13432 0 185 8 80
03	150846 X	NO RPT	-0-	-150846	-0-	14953	9					Y	NO RPT	80
CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 09/23/2020				TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 09/23/2020				TOTAL DEPTH 9778 PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	SHUT IN	215033	-0-	215033	352290	169605 40811 9	3	4617	4	Y	37101	37039	0	241
11	495016 X	142726	-0-	-352290	-0-	112060 27700 9	3	2966	4	Y	25182	25247	0	176
12	152396 X	119679	-0-	-32717	-0-	91925 23339 9	3	4415	4	Y	21217	21115	0	278
01	152396 X	87398	-0-	-64998	-0-	65334 17830 9	3	4234	4	Y	16209	16267	0	220
02	137648 X	69504	-0-	-68144	-0-	49506 13993 9	3	6005	4	Y	12721	12811	0	130
03	152396 X	74072	-0-	-78324	-0-	58356 15094 9	3	622	4	Y	13722	13647	0	205
LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368				
10	SHUT IN	152734	-0-	152734	293119	115066 32853 9	3	4815	4	Y	29866	30156	0	170
11	386397 X	93278	-0-	-293119	-0-	72173 19476 9	3	1629	4	Y	17705	17760	0	115
12	104594 X	89060	-0-	-15534	-0-	68255 18505 9	3	2300	4	Y	16823	16824	0	114
01	104594 X	80805	-0-	-23789	-0-	56732 16184 9	3	7889	4	Y	14713	14644	0	183
02	94472 X	48802	-0-	-45670	-0-	30683 10790 9	3	7329	4	Y	9809	9895	0	97
03	104594 X	42095	-0-	-62499	-0-	31937 9397 9	3	761	4	Y	8543	8531	0	109
CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215				
10	SHUT IN	179012	-0-	179012	372290	136663 36006 9	3	6343	4	Y	32733	31713	0	112
11	468245 X	95955	-0-	-372290	-0-	72688 18475 9	3	4792	4	Y	16795	16679	0	93
12	121086 X	79408	-0-	-41678	-0-	58885 15429 9	3	5094	4	Y	14026	13800	0	102
01	125085 X	77583	-0-	-47502	-0-	62450 13554 9	3	1579	4	Y	12322	12100	0	43
02	112980 X	64796	-0-	-48184	-0-	52528 10667 9	3	1601	4	Y	9697	9484	0	57
03	125085 X	NO RPT	-0-	-125085	-0-					Y	NO RPT			57
CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 09/07/2020				TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	144543	-0-	144543	279643	105545	3	6427	4	Y	29610	29886	0	169
						32571	9							
11	378106 X	98463	-0-	-279643	-0-	74496	3	2650	4	Y	19379	19422	0	126
						21317	9							
12	102145 X	76025	-0-	-26120	-0-	56027	3	3114	4	Y	15349	15371	0	104
						16884	9							
01	144553 X	70678	-0-	-73875	-0-	50991	3	4510	4	Y	13797	13729	0	172
						15177	9							
02	130564 X	54107	-0-	-76457	-0-	40182	3	2500	4	Y	10386	10455	0	103
						11425	9							
03	144553 X	NO RPT	-0-	-144553	-0-					Y	NO RPT			103

CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348				
11	SHUT IN	59660	-0-	59660	59660	43085	3	2152	4	Y	13112	12828	0	284
						14423	9							
12	SHUT IN	281859	-0-	281859	341519	200690	3	10186	4	Y	64530	64637	0	177
						70983	9							
01	DELQ PR	201593	-0-	201593	543112	148461	3	4973	4	Y	43781	43825	0	133
						48159	9							
02	656574 X	113462	-0-	-543112	-0-	71458	3	13167	4	Y	26215	26287	0	61
						28837	9							
03	180575 X	120331	-0-	-60244	-0-	85347	3	5586	4	Y	26725	26749	0	37
						29398	9							

CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718				
12	SHUT IN	214001	-0-	214001	214001	159018	3	7807	4	Y	42887	42711	0	176
						47176	9							
01	DELQ PR	199709	-0-	199709	413710	151630	3	5737	4	Y	38493	38516	0	153
						42342	9							
02	522409 X	108699	-0-	-413710	-0-	77604	3	7923	4	Y	21065	21052	0	166
						23172	9							
03	180575 X	NO RPT	-0-	-180575	-0-					Y	NO RPT			166

CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741				
11	SHUT IN	52534	-0-	52534	52534	35418	3	1696	4	Y	14018	13714	0	304
						15420	9							
12	SHUT IN	290653	-0-	290653	343187	193660	3	11006	4	Y	78170	78260	0	214
						85987	9							
01	609791 X	266604	-0-	-343187	-0-	194012	3	7022	4	Y	59609	59641	0	182
						65570	9							
02	186844 X	127907	-0-	-58937	-0-	84915	3	12512	4	Y	27709	27827	0	64
						30480	9							
03	206863 X	191269	-0-	-15594	-0-	139687	3	4641	4	Y	42674	42679	0	59
						46941	9							

CBR 11-2E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290231		COMPL. DATE 12/06/2020				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527				
12	SHUT IN	191510	-0-	191510	191510	142656	3	6799	4	Y	38232	38075	0	157
						42055	9							
01	348105 X	156595	-0-	-191510	-0-	118753	3	5308	4	Y	29576	29615	0	118
						32534	9							
02	92777 X	92777	-0-	-0-	-0-	72881	3	425	4	Y	17701	17680	0	139
						19471	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			139

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
LINDSAY 3-10C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290440		COMPL. DATE 01/03/2021		TOTAL DEPTH 10594 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LINDSAY 3-10D-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290441		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 10585 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CBR 9-4N-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290445		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 9487 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LINDSAY 3-10B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290457		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 10610 PERF. N/A		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 10585 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 11/19/2020		TOTAL DEPTH 9870 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CBR 17-20G-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290503		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 9248 PERF. N/A		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CBR 9-4O-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 02/23/2021		TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 02/15/2021		TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CBR 17-20D-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
CBR 17-20E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	290633	COMPL. DATE	03/01/2021	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CBR 17-20F-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	290634	COMPL. DATE	02/20/2021	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SANTA ROSA (ELLENBURGER)				80925 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
SANTANGO RESOURCES, INC.				173206								
SANTA ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)				80929 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976								
SANTA ROSA STATE		WELL #:		1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5784
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			95
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			95
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)				81407 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SCHARBAUER, C. -D-		WELL #:		4	RRCID ->	281679	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	4800 - 5760
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOTT (DELAWARE GAS)				81738 500	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.				666430								
SCOTT, F.H. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	151554	COMPL. DATE	09/11/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5510 - 5665
10	2022 R	2022	-0-	-0-	-0-	1999	2	23	9	N	21	92
11	1950 #	1063	-0-	-887	-0-	1059	2	4	9	N	4	96
12	3045 R	3045	-0-	-0-	-0-	3002	2	43	9	N	39	135
01	2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	2481	2	30	9	N	27	162
02	2183 R	2183	-0-	-0-	-0-	2159	2	24	9	N	22	184
*03	2502 R	2502	-0-	-0-	-0-	2477	2	25	9	N	23	30
SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5665 - 5408
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	109	2	63	9	N	57	189
11	210 #	174	-0-	-36	-0-	110	2	64	9	N	58	63
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	146	2	84	9	N	76	139
01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	140	2	67	9	N	61	200
02	168 #	32	-0-	-136	-0-	32	2			N	-0-	23
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	99	2	76	9	N	69	92

SHAFTER LAKE (YATES)		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241										
UNIVERSITY -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020775		COMPL. DATE 08/08/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	98 2		N	-0-			-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985		PERF. N/A		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
02	112 N	45	-0-	-67	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954		PERF. N/A		
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
CREWS, E. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020774		COMPL. DATE 12/20/1952		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A		
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 1		RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE SCHOOL BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 131805		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 2890 - 3010		
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2				N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
 UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2				N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2				N	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2				N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2				N	-0-			-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2				N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2				N	-0-			-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2				N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2				N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2				N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2				N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FUELED RESOURCES INC				288421								
UNIVERSITY				WELL #: 8	RRCID -> 020782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNIVERSITY				WELL #: 9	RRCID -> 020783	COMPL. DATE 10/03/1945	TOTAL DEPTH	2967	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY				WELL #: 10	RRCID -> 020784	COMPL. DATE 09/21/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THE UNIVERSITY OF TEXAS				WELL #: 11	RRCID -> 020785	COMPL. DATE 01/01/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 9-14 SW				WELL #: 2	RRCID -> 153213	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2823 - 3002			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 12-14 NE				WELL #: 3	RRCID -> 167620	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3000 - 3047			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
LANEXCO, INC.				484936								
KELLY				WELL #: 1	RRCID -> 112947	COMPL. DATE 07/27/1984	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2848	- 3070			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
STEVENSON, JAMES				WELL #: 1	RRCID -> 020812	COMPL. DATE 08/14/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
02	700 N	346	-0-	-354	-0-	346 3		N	-0-			-0-
03	775 N	328	-0-	-447	-0-	328 3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY "I"				WELL #: 1	RRCID -> 205630	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6956	PERF. 2994	- 3012			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
UNIVERSITY "I"				WELL #: 2	RRCID -> 236405	COMPL. DATE 12/16/1975	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2994	- 3010			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
REO OPERATING LLC				701876								
UNIVERSITY 10-14				WELL #: 3	RRCID -> 129970	COMPL. DATE 12/02/1988	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2864	- 3006			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54 4		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	60	-0-	60	114	60 4		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	51	-0-	51	165	51 4		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	52	-0-	52	217	52 4		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 13-14				WELL #: 1	RRCID -> 151563	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2972	- 2982			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 4		N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 4		N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 4		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876											
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		1	RRCID ->	152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2953 - 2975				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	4			N	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	4			N	-0-			-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	4			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID ->	152182	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3222 - 4274				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	80	-0-	80	80		80	4			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	54	-0-	54	134		54	4			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	189		55	4			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189						N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID ->	153207	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 2998				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	4			Y	-0-			-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	4			Y	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	4			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID ->	153208	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2896 - 2980				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	54	-0-	54	54		54	4			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	58	-0-	58	112		58	4			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	164		52	4			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164						Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID ->	153212	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 2996				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	57	-0-	57	57		57	4			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	53	-0-	53	110		53	4			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	51	-0-	51	161		51	4			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161						Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		5	RRCID ->	153214	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 2955				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	4			Y	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4			Y	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	4			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID ->	153471	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939 - 2985				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	4			Y	-0-			-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	4			Y	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	4			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
REO OPERATING LLC		//CONT.// 701876														
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-		104 4			N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-		61 4			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-		53 4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014								
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-		54 4			N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-		58 4			N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-		55 4			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030								
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-		68 4			N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-		56 4			N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-		54 4			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036								
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-		57 4			N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-		62 4			N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-		55 4			N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-		52 4			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946								
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-		75 4			N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-		56 4			N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-		51 4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984								
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-		57 4			N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-		54 4			N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-		51 4			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	62	-0-	-0-	62	62	62 4			Y	-0-					-0-
01	T. A.	50	-0-	-0-	50	112	50 4			Y	-0-					-0-
02	T. A.	54	-0-	-0-	54	166	54 4			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	166				Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
REO OPERATING LLC		//CONT.// 701876														
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	4			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	57	-0-	57	120	57	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	172	52	4			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	4			N	-0-					-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			N	-0-					-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			N	-0-					-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			N	-0-					-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			N	-0-					-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	4			N	-0-					-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			N	-0-					-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	4			N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4			N	-0-					-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	4			N	-0-					-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	4			N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION				753981										
UNIVERSITY 10-14				WELL #:	2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2985 - 3032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC				861689	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
STEVENSON, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	N/A	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
02	252 N	56	-0-	-196	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)				82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY				423656										
CANON				WELL #:	1802	RRCID ->	223560	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9251 - 9547	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)				82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY				423656										
CANNON -10-				WELL #:	1	RRCID ->	128200	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7700 - 7720	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)				82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY				423656										
CANON-10				WELL #:	1 U	RRCID ->	033002	COMPL. DATE	11/05/1963	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)		82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
CANON, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 272605		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
CANON, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 275227		COMPL. DATE 06/29/1966		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670								
CANON ALLISON 84		WELL #: 1		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		45
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/08/2017								
ALLIED-WALDO -83-		WELL #: 1 C		RRCID -> 284037		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		151
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		151
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		151
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		151
SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)		82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
CANON, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
SHIPLEY (YATES)		83292 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
RADIUS OPERATING, LLC		687835								
SLOAN		WELL #: 4		RRCID -> 091919		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		10/22/2020		- P/A 10/22/2020						

SIERRA MADERA (MULTIPAY)														
MCDONALD, RICHARD A. SIERRA MADERA										83493 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS	
										546696				
										WELL #: 1	RRCID -> 070941	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH 13400	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)										83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOWARD	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION GUTHRIE 86										036617				
										WELL #: 2	RRCID -> 180899	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 7517 - 7648
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GUTHRIE 87										WELL #: 3	RRCID -> 181626	COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 7420 - 7664
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GUTHRIE 93										WELL #: 1	RRCID -> 225561	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7435 - 7635
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GUTHRIE 93										WELL #: 2 X	RRCID -> 225562	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7421 - 7610
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC POWELL 26										385826				
										WELL #: 2	RRCID -> 164461	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7470 - 7569
10	186	N		-0-	-0-	-186				N	-0-		-0-	
11	150	N		-0-	-0-	-150				N	-0-		-0-	
12	155	N		-0-	-0-	-155				N	-0-		-0-	
01	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826						
POWELL 24		WELL #:		1	RRCID -> 175885	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7325	- 7655	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID -> 180318	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7334	- 7610	
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	964 3	N	-0-		70
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-		70
12	1023 N	803	-0-	-220	-0-	803 3	N	-0-		70
01	961 N	622	-0-	-339	-0-	622 3	N	-0-		70
02	1008 N	886	-0-	-122	-0-	886 3	N	-0-		70
*03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		70

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID -> 184714	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7554	- 7706	
10	589 N	33	-0-	-556	-0-	33 3	N	-0-		161
11	540 N	91	-0-	-449	-0-	89 3	N	2		163
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 3	N	-0-		163
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		163
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		163
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		163

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID -> 185185	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 7903	PERF. 7350	- 7604	
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	341 3	N	10		100
11	420 N	194	-0-	-226	-0-	194 3	N	-0-		100
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3	N	-0-		100
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		100
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		100
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-		100

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID -> 188069	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7555	- 7754	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID -> 191176	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7368	- 7636	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		76
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		76
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		76
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		76
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		76
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		76

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID -> 287249	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7353	- 7616	
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3	N	-0-		240
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		240
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	263 3	N	-0-		240
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-		240
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218 3	N	-0-		240
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-		240

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//	83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOWARD				
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS			480868							
POWELL C		WELL #:	1	RRCID -> 290497	COMPL. DATE 12/20/2012	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7771 - 7984			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		462
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478							
POWELL RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 155656	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7607 - 7683			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
POWELL RANCH "36"		WELL #:	1	RRCID -> 160960	COMPL. DATE 09/08/1996	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 7449 - 7544			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TEXACO "35"		WELL #:	1	RRCID -> 161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7560 - 7570		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
POWELL RANCH "36"		WELL #:	2	RRCID -> 166633	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7389 - 7644			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TEXACO N35		WELL #:	2	RRCID -> 168527	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7610 - 7682			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558												
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-		93	1	236	2	62
11		300 N	232	-0-	-68	-0-		90	1	142	2	62
12		341 N	251	-0-	-90	-0-		93	1	158	2	62
01		341 N	219	-0-	-122	-0-		93	1	126	2	62
02		224 N	177	-0-	-47	-0-		84	1	93	2	62
03		248 N	237	-0-	-11	-0-		93	1	144	2	62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666												
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		31	1	1103	2	69
								1	9			
11		1080 N	837	-0-	-243	-0-		30	1	804	2	72
								3	9			
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		31	1	1158	2	73
								1	9			
01		1147 N	1055	-0-	-92	-0-		31	1	1023	2	74
								1	9			
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-		28	1	918	2	75
								1	9			
03		1178 N	968	-0-	-210	-0-		31	1	937	2	75

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
TEXACO "25"				WELL #:	2	RRCID ->	174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7449 - 7704		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO -23-				WELL #:	2	RRCID ->	175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7600 - 7708		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

TEXACO "37"				WELL #:	3	RRCID ->	176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7493 - 7841		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "18"				WELL #:	2	RRCID ->	185181	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7911	PERF. 7386 - 7662		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

POWELL RANCH "18"				WELL #:	1	RRCID ->	185313	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7452 - 7702		
10	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	31	1	1547	2	N	3			220
						3	9							
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	-0-			220
12	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	31	1	1547	2	N	-0-			220
01	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	31	1	1195	2	N	-0-			220
02	1456 N	763	-0-	-693	-0-	28	1	735	2	N	-0-			220
03	1581 N	1368	-0-	-213	-0-	31	1	1337	2	N	-0-			220

POWELL RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	187929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7573 - 7924		
10	899 N	685	-0-	-214	-0-	62	1	620	2	N	3			118
						3	9							
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	895	2	N	7			125
						8	9							
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	62	1	756	2	N	7			132
						8	9							
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	N	3			135
						3	9							
02	896 N	728	-0-	-168	-0-	56	1	666	2	N	5			140
						6	9							
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	8			148
						9	9							

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
TEXACO "25"				WELL #:	4	RRCID ->	188094	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7676 - 7774	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	31	1	417	2	Y	8	9 1	19
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	9	9	425	2	Y	-0-		19
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-		19
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-		19
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-		19
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-		19

TEXACO -23-				WELL #:	1	RRCID ->	188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7513 - 7663	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24"				WELL #:	3	RRCID ->	188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374 - 7479	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

POWELL RANCH "24"				WELL #:	4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357 - 7458	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

POWELL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7511 - 7661	
10	196 X	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-		-0-
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-		-0-
12	0 W	360	-0-	360	360	31	1	329	2	N	-0-		-0-
01	0 W	321	-0-	321	681	31	1	287	2	N	3		3
						3	9						
02	0 W	251	-0-	251	932	28	1	220	2	N	3		6
						3	9						
03	0 W	308	-0-	308	1240	31	1	277	2	N	-0-		6

POWELL RANCH				WELL #:	2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7690 - 7730	
10	14B2 EXT	449	-0-	449	449	31	1	418	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	363	-0-	363	812	30	1	333	2	N	-0-		-0-
12	0 W	392	-0-	392	1204	31	1	360	2	N	1		1
						1	9						
01	0 W	558	-0-	558	1762	31	1	527	2	N	-0-		1
02	0 W	454	-0-	454	2216	28	1	425	2	N	1		2
						1	9						
03	0 W	515	-0-	515	2731	31	1	477	2	N	6		8
						7	9						

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
POWELL RANCH				WELL #: 2707	RRCID -> 290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	7582	-	7669	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	45	-0-	45	45	29	1	16	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	67	-0-	67	112	31	1	36	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61	173	31	1	30	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	54	-0-	54	227	28	1	26	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	286	31	1	28	2	N	-0-			-0-

POWELL RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7566	-	7666	
10	0 W	832	-0-	832	832	62	1	764	2	N	5			5
11	0 W	818	-0-	818	1650	60	1	752	2	N	5			10
12	0 W	811	-0-	811	2461	62	1	747	2	N	2			12
01	0 W	820	-0-	820	3281	62	1	750	2	N	7			19
02	0 W	757	-0-	757	4038	56	1	690	2	N	10			29
03	0 W	839	-0-	839	4877	62	1	766	2	N	10			39

POWELL RANCH				WELL #: 2703	RRCID -> 290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7620	-	7709	
10	0 W	877	-0-	877	877	31	1	822	2	N	22			22
11	0 W	814	-0-	814	1691	24	9	784	2	N	-0-			22
12	0 W	605	-0-	605	2296	31	1	573	2	N	1	14	1	9
01	0 W	856	-0-	856	3152	31	1	793	2	N	29			38
02	0 W	726	-0-	726	3878	28	1	680	2	N	16			54
03	0 W	774	-0-	774	4652	31	1	720	2	N	21			75

SLASH RANCH (ELLENBURGER)				83970 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102046	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	21690	PERF.	21309	-	21640	
10	14B DENY	20644	-0-	20644	55799	20644	2			N	-0-			-0-
11	29754	29309	-0-	-445	55354	29309	2			N	-0-			-0-
12	31806	31173	-0-	-633	54721	31173	2			N	-0-			-0-
01	31806	3173	-0-	-28633	26088	3173	2			N	-0-			-0-
02	28728	9688	-0-	-19040	7048	9688	2			N	-0-			-0-
*03	52800	38779	-0-	-14021	-0-	38779	2			N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)				83970 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091394	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	19304	-	19451	
10	6107 #	6057	-0-	-50	-0-	6057	2			N	-0-			-0-
11	6916 R	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-			-0-
12	7605 R	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-			-0-
01	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	6468	-0-	-0-	-6468	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	7161	6320	-0-	-841	-0-	6320	2			N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) //CONT.// 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

10	3007 X	2050	-0-	-957	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	1250	-0-	-1660	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	2046 X	617	-0-	-1429	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	1848 X	813	-0-	-1035	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					79
*11	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					79
*12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					79
*01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					79
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					79
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

10	6696 #	4795	-0-	-1901	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	6270 #	4831	-0-	-1439	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	5673 #	4203	-0-	-1470	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	5673 #	677	-0-	-4996	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	4508 #	1607	-0-	-2901	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*03	9636	8538	-0-	-1098	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 RAYDEN 695567
 CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	885 3		N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
 MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
 T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7528 - 9900

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40		N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40		N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40		N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40		N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40		N	-0-			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT			4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
 LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-			-0-
11	150 #	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-			-0-
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			-0-
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-			-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74 3		N	-0-			-0-
*03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
 MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
 FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			2
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	Y	1			3
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			3
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			3
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			3
*03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	Y	1			4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716													
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-		6
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		6
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		6
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		6
*02		56 #	38	-0-	-18	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		6
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A													
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
12		86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
*03		85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A													
10		699 R	699	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2	1 9 Y	1		69
11		766 R	766	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	2 9 Y	2		71
12		903 R	903	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3	1 9 Y	1		72
01		981 R	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	3	Y	-0-		72
*02		735 R	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	-0-		72
*03		813 R	813	-0-	-0-	-0-	-0-	811	3	2 9 Y	2		74

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639													
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	-0-	117	2	1 9 Y	1		5
11		144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	2 9 Y	2	4 1	3
12		138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3	1 9 Y	1		4
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
*02		112 #	99	-0-	-13	-0-	-0-	98	3	1 9 Y	1		5
*03		154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	1 9 Y	1		6

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609													
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	-0-	87	2	2 9 Y	2		18
11		109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	3 9 Y	3	13 1	8
12		110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	2 9 Y	2		10
01		114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		10
*02		84 #	77	-0-	-7	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		10
*03		116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3	1 9 Y	1		11

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615													
10		105 R	6	-0-	-99	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		7
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		7
12		55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		7
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		7
*02		56 #	44	-0-	-12	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		7
*03		72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		7

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588													
10		T. A.	8	-0-	8	8	5	2	3 9 Y	3		2 1	3
11		T. A.	77	-0-	77	85	73	2	4 9 Y	4			5
12		T. A.	74	-0-	74	159	72	3	2 9 Y	2			7
01		232 R	73	-0-	-159	-0-	73	3	Y	-0-			7
*02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1 9 Y	1			8
*03		77 R	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1 9 Y	1			9

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10		187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-
11		180 #	136	-0-	-44	-0-	-0-	136	2		Y	-0-
12		186 #	128	-0-	-58	-0-	-0-	128	3		Y	-0-
01		186 #	122	-0-	-64	-0-	-0-	122	3		Y	-0-
02		168 #	153	-0-	-15	-0-	-0-	153	3		Y	-0-
*03		187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
10		93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	2		Y	-0-
11		90 #	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	2		Y	-0-
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3		Y	-0-
*02		84 #	67	-0-	-17	-0-	-0-	67	3		Y	-0-
03		93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3		Y	-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609												
10		74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	1 9	Y	29
11		87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-
12		107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-
01		108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-
*02		81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-
*03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3	1 9	Y	30

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772												
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		Y	-0-
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-
01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-
02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-
*03		80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499												
10		186 #	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	2		Y	-0-
11		185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-
12		204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-
01		186 #	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	3		Y	-0-
*02		168 #	135	-0-	-33	-0-	-0-	135	3		Y	-0-
03		186 #	161	-0-	-25	-0-	-0-	161	3		Y	-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589												
10		279 #	258	-0-	-21	-0-	-0-	258	2		Y	-0-
11		240 #	209	-0-	-31	-0-	-0-	209	2		Y	-0-
12		279 #	248	-0-	-31	-0-	-0-	248	3		Y	-0-
*01		279 #	243	-0-	-36	-0-	-0-	243	3		Y	-0-
*02		252 #	182	-0-	-70	-0-	-0-	182	3		Y	-0-
03		248 #	217	-0-	-31	-0-	-0-	217	3		Y	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-	2
11		180 #	115	-0-	-65	-0-	115 2			Y	-0-	2
12		217 #	137	-0-	-80	-0-	137 3			Y	-0-	2
01		217 #	135	-0-	-82	-0-	135 3			Y	-0-	2
*02		196 #	101	-0-	-95	-0-	101 3			Y	-0-	2
03		186 #	121	-0-	-65	-0-	121 3			Y	-0-	2

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654												
10		310 #	270	-0-	-40	-0-	269 2	1 9	Y	1		23
11		270 #	171	-0-	-99	-0-	170 2	1 9	Y	1		24
12		279 #	178	-0-	-101	-0-	177 3	1 9	Y	1		25
01		279 #	205	-0-	-74	-0-	187 3	18 9	Y	16		41
*02		252 #	145	-0-	-107	-0-	145 3			Y	-0-	41
03		279 #	169	-0-	-110	-0-	167 3	2 9	Y	2		43

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708												
10		93 #	91	-0-	-2	-0-	89 2	2 9	Y	2		35
11		96 R	96	-0-	-0-	-0-	93 2	3 9	Y	3	26 1	12
12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	102 3	2 9	Y	2		14
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3			Y	-0-	14
*02		86 R	86	-0-	-0-	-0-	82 3	4 9	Y	4		18
*03		93 #	78	-0-	-15	-0-	77 3	1 9	Y	1		19

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578												
10		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2			Y	-0-	1
11		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2			Y	-0-	1
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3			Y	-0-	1
01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3			Y	-0-	1
*02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-	1
*03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3			Y	-0-	1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451												
10		403 #	382	-0-	-21	-0-	381 2	1 9	Y	1		11
11		395 R	395	-0-	-0-	-0-	394 2	1 9	Y	1		12
12		403 #	378	-0-	-25	-0-	377 3	1 9	Y	1		13
01		403 #	342	-0-	-61	-0-	311 3	31 9	Y	28		41
*02		364 #	233	-0-	-131	-0-	233 3			Y	-0-	41
03		403 #	279	-0-	-124	-0-	277 3	2 9	Y	2		43

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476												
10		105 R	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	Y	1		2
11		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2			Y	-0-	1
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	Y	1	1 1	2
01		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3			Y	-0-	2
*02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-	2
*03		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3			Y	-0-	2

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606												
10		682 #	644	-0-	-38	-0-	642 2	2 9	Y	2		35
11		695 R	695	-0-	-0-	-0-	692 2	3 9	Y	3	26 1	12
12		715 R	715	-0-	-0-	-0-	712 3	3 9	Y	3		15
01		765 R	765	-0-	-0-	-0-	765 3			Y	-0-	15
*02		616 #	518	-0-	-98	-0-	518 3			Y	-0-	15
03		682 #	472	-0-	-210	-0-	471 3	1 9	Y	1		16

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924														
10		155 #	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	-0-
11		150 #	112	-0-	-38	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	-0-
12		124 #	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	-0-
01		124 #	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	-0-
02		112 #	98	-0-	-14	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	-0-
03		124 #	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762														
10		186 #	144	-0-	-42	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	-0-
11		180 #	141	-0-	-39	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	-0-
12		186 #	146	-0-	-40	-0-	-0-	146	3			Y	-0-	-0-
01		186 #	155	-0-	-31	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	-0-
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	-0-
03		155 #	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841														
10		83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	-0-
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	-0-
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	-0-
01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	-0-
02		187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	-0-
*03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844														
10		248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	55	9	Y	50	46 1 58
11		241 R	241	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	51	9	Y	46	104
12		414 R	414	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	54	9	Y	49	79 1 74
*01		238 R	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-	49 1 25
*02		366 R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3	30	9	Y	27	52
*03		448 R	448	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3	58	9	Y	53	56 1 49

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641														
10		76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	6
11		72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	6
12		62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	6
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	6
*02		56 #	40	-0-	-16	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	6
*03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-	6

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758														
10		124 #	88	-0-	-36	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2	3 1 2
11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3	5
12		134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3	5 1 3
01		158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	3
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	2 1 3
*03		154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3	3	9	Y	3	3 1 3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																
SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD					
											** DISPOSITIONS	** DISPOSITIONS				
											AMT CODE	AMT CODE				

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894																
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	2	Y	-0-	4				
11		92 R	92	-0-	-0-	-0-		92	2	Y	-0-	4				
12		86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	3	Y	-0-	1				
01		93 #	89	-0-	-4	-0-		89	3	Y	-0-	1				
*02		84 #	77	-0-	-7	-0-		77	3	Y	-0-	1				
03		93 #	82	-0-	-11	-0-		82	3	Y	-0-	1				

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945																
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803																
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-		76	2	3	9	Y	3	12	1	4
11		70 R	70	-0-	-0-	-0-		68	2	2	9	Y	2			6
12		62 #	59	-0-	-3	-0-		57	3	2	9	Y	2	5	1	3
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-			3
*02		78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	3			Y	-0-	2	1	1
*03		93 R	93	-0-	-0-	-0-		90	3	3	9	Y	3			4

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776																
10		140 R	140	-0-	-0-	-0-		136	2	4	9	Y	4	5	1	5
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-		166	2	4	9	Y	4			9
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-		213	3	8	9	Y	7	11	1	5
01		217 R	217	-0-	-0-	-0-		217	3			Y	-0-			5
02		180 R	180	-0-	-0-	-0-		176	3	4	9	Y	4	4	1	5
*03		192 R	192	-0-	-0-	-0-		185	3	7	9	Y	6	5	1	6

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022																
10		51 R	51	-0-	-0-	-0-		43	2	8	9	Y	7			38
11		51 R	51	-0-	-0-	-0-		43	2	8	9	Y	7			45
12		41 R	41	-0-	-0-	-0-		27	3	14	9	Y	13	36	1	22
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3			Y	-0-			22
*02		29 R	29	-0-	-0-	-0-		28	3	1	9	Y	1			23
*03		61 R	61	-0-	-0-	-0-		59	3	2	9	Y	2			25

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3	12	1	4
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	54	2	2	9	Y	2			6
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	49	3	2	9	Y	2	5	1	3
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			3
*02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-	2	1	1
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	42	3	2	9	Y	2			3

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531														
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-			1
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			1
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			1
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			1
*02	84 #	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	-0-			1
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636														
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2			2
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1			3
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	157	3	42	9	Y	38			41
*02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			41
*03	143 R	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2			43

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823														
10	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
11	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
*03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538														
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			5
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-			5
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-			5
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5
*02	84 #	37	-0-	-47	-0-	37	3			Y	-0-			5
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-			5

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																	
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	N	2	3	1		2	
11		111 R	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3				5	
12		126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	5	1		3	
01		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				3	
02		122 R	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2	9	N	2	2	1		3	
*03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	3	1		3	

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722																	
10		465 #	439	-0-	-26	-0-	436	2	3	9	Y	3				34	
11		495 R	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3	25	1		12	
12		504 R	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	Y	2				14	
01		528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-				14	
*02		420 #	356	-0-	-64	-0-	356	3			Y	-0-				14	
*03		552 R	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	Y	1				15	

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A																	
10		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-				-0-	
11		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				-0-	
12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-				-0-	
01		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-				-0-	
02		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-	
*03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				-0-	

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854																	
10		496 #	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-				-0-	
11		480 #	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-				-0-	
12		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-				-0-	
01		434 #	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-				-0-	
02		392 #	301	-0-	-91	-0-	301	3			Y	-0-				-0-	
03		434 #	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-				-0-	

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274																	
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				-0-	
11		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-				-0-	
12		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-				-0-	
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-				-0-	
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-				-0-	
03		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-				-0-	

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728																	
10		93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-				-0-	
11		90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-				-0-	
12		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-				-0-	
*01		93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-				-0-	
02		84 #	49	-0-	-35	-0-	49	3			Y	-0-				-0-	
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-				-0-	

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817																	
10		186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-				-0-	
11		180 #	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-				-0-	
12		186 #	85	-0-	-101	-0-	85	3			Y	-0-				-0-	
*01		155 #	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-				-0-	
02		140 #	77	-0-	-63	-0-	77	3			Y	-0-				-0-	
03		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-				-0-	

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		-0-
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
01		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
02		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
*03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380												
10		122 R	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1		17
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		17
12		107 R	107	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	Y	1		18
01		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		18
*02		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		18
*03		108 R	108	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	Y	1		19

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752												
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
01		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
*03		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342												
10		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
11		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
12		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-		-0-
01		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
02		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
*03		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-		-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544												
10		465 #	231	-0-	-234	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
11		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
12		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
01		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
02		224 #	153	-0-	-71	-0-	153 3		Y	-0-		-0-
03		217 #	188	-0-	-29	-0-	188 3		Y	-0-		-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030												
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	48 1	17
11		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		17
12		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-		17
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	-0-		17
*02		84 #	33	-0-	-51	-0-	33 3		Y	-0-		17
03		93 #	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y	-0-		17

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268												
10		124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-		-0-
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
12		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
01		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
02		112 #	86	-0-	-26	-0-	86 3		N	-0-		-0-
*03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	806 #	719	-0-	-87	-0-	614	3	105	9	N	95			242
11	780 #	710	-0-	-70	-0-	605	3	105	9	N	95	188	1	149
12	806 #	709	-0-	-97	-0-	603	3	106	9	N	96			245
01	806 #	693	-0-	-113	-0-	599	3	94	9	N	85			330
02	672 #	572	-0-	-100	-0-	504	3	68	9	N	62	189	1	203
03	744 #	692	-0-	-52	-0-	596	3	96	9	N	87			290

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566														
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11596 - 11786														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVINTIV USA INC. 628658														
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 10826 - 10828														
10	57 S	57	-0-	-0-	-0-	31	3	26	9	Y	24	22	1	6
11	61 S	61	-0-	-0-	-0-	32	3	1	4	Y	25	29	1	2
						28	9							
12	61 S	61	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	26	22	1	6
						29	9							
01	98 S	98	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	11	10	1	7
						1	4	12	9					
02	40 S	40	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	17	16	1	8
						19	9							
*03	53 S	53	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	20	25	1	3
						22	9							

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA INC.			630591									
POWELL "21D"			WELL #: 2143D	RRCID -> 227400	COMPL. DATE 04/07/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8200 - 8210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
12	0	372	-0-	372	372	372 2		N	-0-			-0-
01	0	634	-0-	634	1006	634 2		N	-0-			-0-
02	0	438	-0-	438	1444	438 2		N	-0-			-0-
03	0	555	-0-	555	1999	555 2		N	-0-			-0-

POWELL, E.L. "D"			WELL #: 1533D	RRCID -> 281424	COMPL. DATE 09/13/1994	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	7973 - 8004			
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			182
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			182
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			182
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			182
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			182
*03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			182

PARK HILL DISPOSAL LLC			639575									
W.C. HOUSTON			WELL #: 1	RRCID -> 135177	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	3980 - 4710			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748									
JV-P COX			WELL #: 2	RRCID -> 278566	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8196 - 8232			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRY 38			WELL #: 2	RRCID -> 284531	COMPL. DATE 06/09/1983	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8131 - 8182			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		56
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

HILL "A"			WELL #: 1	RRCID -> 287254	COMPL. DATE 01/27/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7716 - 9393			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72			98
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. N/A															
*03	14B	DENY	78	-0-	78	78	17	1	9	3	N	47			47
							52	9							

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338															
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03		0 W	225	-0-	225	225	107	1	56	3	N	56			56
							62	9							

SLANT OPERATING, LLC 786697															
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498															
10		871 R	871	-0-	-0-	-0-	864	3	7	9	Y	6	4	1	3
11		915 R	915	-0-	-0-	-0-	909	3	6	9	Y	5	5	1	3
12		779 R	779	-0-	-0-	-0-	771	3	8	9	Y	7	8	1	2
01		887 R	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	Y	7	6	1	3
02		1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1070	3	3	9	Y	3	3	1	3
*03		1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1203	3	9	9	Y	8	8	1	3

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494															
10		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
11		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
12		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
01		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
02		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
*03		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-			-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590															
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
11		60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
12		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317															
10		590 R	590	-0-	-0-	-0-	573	3	17	9	Y	15	14	1	6
11		573 R	573	-0-	-0-	-0-	553	3	20	9	Y	18			24
12		782 R	782	-0-	-0-	-0-	771	3	11	9	Y	10	22	1	12
01		805 R	805	-0-	-0-	-0-	792	3	13	9	Y	12	17	1	7
02		861 R	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4			11
*03		688 R	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	Y	5	14	1	2

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277					
10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-	
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-	
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-	
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-	
02	84	#	33	-0-	-51	-0-	33	3		Y	-0-			-0-	
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			-0-	

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522					
10	279	#	183	-0-	-96	-0-	66	3	117	9	Y	106	100	1	40
11	270	#	114	-0-	-156	-0-	35	3	79	9	Y	72	73	1	39
12	279	#	123	-0-	-156	-0-	62	3	61	9	Y	55	78	1	16
01	279	#	86	-0-	-193	-0-	45	3	41	9	Y	37	39	1	14
02	252	#	32	-0-	-220	-0-	18	3	14	9	Y	13	12	1	15
03	186	#	110	-0-	-76	-0-	15	3	95	9	Y	86	79	1	22

MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407					
10	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3		Y	-0-			-0-	
11	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-			-0-	
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-	
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-	
02	140	#	44	-0-	-96	-0-	44	3		Y	-0-			-0-	
03	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	3		Y	-0-			-0-	

FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432					
10	248	#	234	-0-	-14	-0-	227	3	7	9	Y	6	6	1	2
11	240	#	36	-0-	-204	-0-	35	3	1	9	Y	1			3
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520					
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	3		Y	-0-			-0-	
11	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	3		Y	-0-			-0-	
12	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3		Y	-0-			-0-	
01	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3		Y	-0-			-0-	
02	224	#	162	-0-	-62	-0-	162	3		Y	-0-			-0-	
03	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	3		Y	-0-			-0-	

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	88	-0-	-122	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
12	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	118	-0-	-22	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

10	155 #	150	-0-	-5	-0-	125	3	25	9	Y	23	21	1			7
11	150 #	104	-0-	-46	-0-	83	3	21	9	Y	19					26
12	155 #	112	-0-	-43	-0-	98	3	14	9	Y	13	24	1			15
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	118	3	17	9	Y	15	22	1			8
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	86	3	10	9	Y	9					17
03	155 #	101	-0-	-54	-0-	87	3	14	9	Y	13	24	1			6

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	253 R	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
*03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
 FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

10	341 #	336	-0-	-5	-0-	332	3	4	9	Y	4					30
11	330 #	321	-0-	-9	-0-	317	3	4	9	Y	4					34
12	341 #	330	-0-	-11	-0-	323	3	7	9	Y	6					40
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	298	3	8	9	Y	7					47
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	290	3	6	9	Y	5					52
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	318	3	9	9	Y	8					60

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FERGUSON -18-		WELL #:		1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7960 - 8052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 #	336	-0-	-5	-0-	-0-	332 3	4 9	Y	4			30
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	-0-	318 3	4 9	Y	4			34
12	341 #	331	-0-	-10	-0-	-0-	324 3	7 9	Y	6			40
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	-0-	299 3	9 9	Y	8			48
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	-0-	290 3	6 9	Y	5			53
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	-0-	319 3	8 9	Y	7			60
STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING						
SAHARA OPERATING COMPANY				743279									
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7672 - 7734	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7589 - 7725	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING CITY (FUSSELMAN)				86000 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING						
COG OPERATING LLC				166150									
WILLIAMS		WELL #:		1T	RRCID ->	082264	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8424 - 8430	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #:		204	RRCID ->	082265	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8400 - 8420	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STONE CUTTER (WOLFCAMP)				86305 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.				253162									
STONE-CUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	172100	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	11850 - 12446	
10	1953 N	373	-0-	-1580	-0-	-0-	373 2		N	-0-			135
11	1890 N	1615	-0-	-275	-0-	-0-	1615 2		N	-0-			135
12	1457 N	606	-0-	-851	-0-	-0-	606 2		N	-0-			135
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			135
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-	-0-			N	-0-			135
*03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			135

OIL AND GAS DIVISION

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3	163 1	34
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		34
12	279 #	93	-0-	-186	-0-	59	2	34	9	N	31		65
01	279 #	174	-0-	-105	-0-	152	2	22	9	N	20		85
02	252 #	102	-0-	-150	-0-	102	2			N	-0-		85
03	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-		85

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
 BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF. 10010 - 16602

10	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	109	1	477	2	Y	47	46 0	38
						871	3	52	9				
11	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	113	1	61	2	Y	41	71 0	8
						1097	3	45	9				
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	111	1	932	2	Y	46	33 0	21
						762	3	51	9				
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	795	2	Y	48	42 0	27
						954	3	53	9				
02	1232 N	943	-0-	-289	-0-	64	1	466	2	Y	22		49
						389	3	24	9				
*03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	19	2	1697	3	Y	40	54 0	35
						69	4	44	9				

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	168	2	Y	47	39	0	38
						307	3	52	9					
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	44	1	24	2	Y	41	71	0	8
						429	3	45	9					
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	381	2	Y	46	33	0	21
						312	3	51	9					
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	Y	48	42	0	27
						420	3	53	9					
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	29	1	209	2	Y	22			49
						175	3	24	9					
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	7	2	631	3	Y	40	54	0	35
						26	4	44	9					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			111
11	2040 X	838	-0-	-1202	-0-	838	3			N	-0-			111
12	2108 X	525	-0-	-1583	-0-	501	3	24	9	N	22			133
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3667	3	154	9	N	140	166	1	107
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3197	3	110	9	N	100	44	8	163
*03	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4623	3	186	9	N	169	175	1	132
												25	8	

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

10	6324 X	6098	-0-	-226	-0-	6033	3	65	9	Y	59	49	1	47
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6064	3	57	9	Y	52	65	1	34
12	6479 X	6464	-0-	-15	-0-	6432	3	32	9	Y	29			63
01	6479 X	6280	-0-	-199	-0-	6228	3	52	9	Y	47	44	1	66
02	5796 X	4489	-0-	-1307	-0-	4458	3	31	9	Y	28	57	1	37
*03	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7370	3	90	9	Y	82	45	1	74

REGIONS OPERATING, LLC 698840
 PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			165
11	1650 N	704	-0-	-946	-0-	704	3			N	-0-			165
12	1147 N	364	-0-	-783	-0-	364	3			N	-0-			165
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			165
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
SM ENERGY COMPANY				788997										
TXL "W" 33				WELL #: 1	RRCID -> 192978	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 12220	- 12320					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SMB TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 131506	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9894	- 9914					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
APV MCCAMEY LLC				028617										
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 054923	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH 2419	PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITH, J. O.				WELL #: 4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE 12/09/1973	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC				280640										
MAUER, B. M.				WELL #: 1	RRCID -> 020925	COMPL. DATE 02/10/1958	TOTAL DEPTH 6100	PERF. N/A						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.				722193										
SMITH, J. O.				WELL #: 3	RRCID -> 086984	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1731	- 2250					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
SOIL ENERGY, INC.				800520						
EATON-WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	124

SPACE PRODUCTION INC.				807147	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
STATE NEELY				807147						
		WELL #:		2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	157

T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
ADAMS		WELL #:		2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
APV MCCAMEY LLC				028617						
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
TESTA				423398						
		WELL #:		5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	69
12	2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	2783 2		Y -0-	69
01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359 2		Y -0-	69
*02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157 2		Y -0-	69
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	69

DORAN				224391	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
				224391						
		WELL #:		4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	-0-			N -0-	147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	-0-			N -0-	147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	-0-			N -0-	147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	-0-			N -0-	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	-0-			N -0-	147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14	-0-			N NO RPT	147

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (YATES)			//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS			
ROCA PRODUCTION, INC.					722193									
TEXAS COTTON INDUSTRIES			WELL #:		2	RRCID -> 051218			COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-

EATON			WELL #:		1	RRCID -> 072325			COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC.			WELL #:		1	RRCID -> 106271			COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205			
STATE NEELY					807147									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN)			WELL #:		5 R	RRCID -> 251412			COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970		CNTY: PECOS	
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC					87890 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT					
TESTA					423398									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORAN			WELL #:		4	RRCID -> 251416			COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)			WELL #:		1	RRCID -> 176344			COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774		CNTY: PECOS	
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC					87890 700	ASSOCIATED			CAPACITY					
TESTA					423398									
10	3100 N	3115	-0-	15	364	3098	2	17	9	N	15			130
11	2558 N	2194	-0-	-364	-0-	2188	2	6	9	N	5			135
12	3100 N	3411	-0-	311	311	3402	2	9	9	Y	8			143
01	899 X	453	-0-	-446	-0-	439	2	14	9	Y	13			156
02	812 X	197	-0-	-615	-0-	191	2	6	9	Y	5			161
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			161

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398							
CORRIGAN STATE		WELL #:		4N	RRCID ->	204209	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 700 - 2050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623									
TXL "C"		WELL #:		302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA WTP LP		630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.// 88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 410		RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 511 G		RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 609		RRCID -> 020991		COMPL. DATE 04/02/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7659	-0-	7659	-0-	7659	7659	2			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 507G		RRCID -> 116619		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 406G		RRCID -> 116620		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000			
10	40771 X	40771	-0-	-0-	-0-	40771	2				-0-
11	40196 X	40196	-0-	-0-	-0-	40196	2				-0-
12	40558 X	40558	-0-	-0-	-0-	40558	2				-0-
01	40765 X	40387	-0-	-378	-0-	40387	2				-0-
02	36820 X	17944	-0-	-18876	-0-	17944	2				-0-
03	41540 X	27091	-0-	-14449	-0-	27091	2				-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 407G		RRCID -> 130405		COMPL. DATE 03/16/1989		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR					
APACHE CORPORATION		027200											
TXL -E-		WELL #:	3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400 - 9542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		008716											
TXL E		WELL #:	10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7565 - 8332			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	58	-0-	58	79	58	3		Y	-0-			-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		008716											
KLOH B-5		WELL #:	7 U	RRCID ->	048242	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.		046623											
FRASER, G. C., -F-		WELL #:	5 L	RRCID ->	020953	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	6450	PERF. N/A			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR					
APACHE CORPORATION		027200											
THOMAS -A-		WELL #:	7	RRCID ->	256649	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7658 - 9825			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ECTOR							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
TXL "E"		WELL #:		11	RRCID ->	256651	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7647 - 9825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OXY USA WTP LP				630555			CNTY: WARD							
TXL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	080618	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7621 - 7804		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAURUS (DEVONIAN)				88465 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	088675	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	17465	PERF.	13977 - 13589		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS		WELL #:		1	RRCID ->	154400	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13690 - 13880		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: WARD							
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 18881		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
HNG FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	077171	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	17370	PERF.	16883 - 17215		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	702	-0-	-321	-0-	702 3		N	-0-			-0-
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	868 3		N	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
02	812 N	294	-0-	-518	-0-	294 3		N	-0-			-0-
03	899 N	762	-0-	-137	-0-	762 3		N	-0-			-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
 FDL OPERATING, LLC 263924
 VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APV MCCAMEY LLC 028617
 THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
 DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN)		89690 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
MERCURY OPERATING, LLC		560337									
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #:	31	RRCID ->	052503	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	8177 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS		
VIN FISHER OPERATING, INC.		885942								
PARKER RANCH "21"		WELL #:	1	RRCID ->	172113	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 7031 - 7248	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967								
UNIVERSITY 11-5		WELL #:	1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3181 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-

FUELED RESOURCES INC		288421		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
PARKER, J. E.		WELL #:	85								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PARKER 3-A-54		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 2878 - 3074	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PARKER, J. E.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 2924 - 3058	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421									
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAMMOTH EXPLORATION LLC				523592									
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 - 2954		
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1115	-0-	-311	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	544	-0-	-660	-0-	544	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	947	-0-	-293	-0-	934	3	13 9	N	12	9 1		3
REO OPERATING LLC				701876									
PARKER, J. E.		WELL #:		43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		83	RRCID ->	066759	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2851 - 3030		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
 PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

10	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1612	3	316	4	N	-0-					-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

10	27311 X	16577	-0-	-10734	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
11	22740 X	18475	-0-	-4265	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
12	23498 X	15486	-0-	-8012	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
*01	23498 X	15394	-0-	-8104	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
02	20496 X	5227	-0-	-15269	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
03	19096 X	306	-0-	-18790	-0-	306	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
CHAPPARAL				WELL #: 1	RRCID -> 252929	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 21385	PERF.17722	- 17874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
HARDIN-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 064175	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 20928	PERF. N/A			
10	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824 2		N	-0-		-0-
11	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165 2		N	-0-		-0-
12	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 2		N	-0-		-0-
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		N	-0-		-0-
02	3612 X	2489	-0-	-1123	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
03	3999 X	3488	-0-	-511	-0-	3488 2		N	-0-		-0-

SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070608	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A			
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	N	-0-		-0-
11	48 X	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 2	N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TORO (ELLENBURGER)				90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313							
REEVES 'AH' FEE UNIT				WELL #: 1W	RRCID -> 286188	COMPL. DATE 01/23/2019	TOTAL DEPTH 17007	PERF. 5390	- 6012		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 039620	COMPL. DATE 07/26/1966	TOTAL DEPTH 20800	PERF.19895	- 20735		
10	57094 X	57094	-0-	-0-	-0-	57094 2		N	-0-		-0-
11	53312 X	53312	-0-	-0-	-0-	53312 2		N	-0-		-0-
12	52826 X	52826	-0-	-0-	-0-	52826 2		N	-0-		-0-
*01	54903 X	54903	-0-	-0-	-0-	54903 2		N	-0-		-0-
02	29120 X	21486	-0-	-7634	-0-	21486 2		N	-0-		-0-
*03	54313 X	54313	-0-	-0-	-0-	54313 2		N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 041519	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 21475	PERF.20658	- 20953		
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 2		N	-0-		-0-
11	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758 2		N	-0-		-0-
12	6014 X	5700	-0-	-314	-0-	5700 2		N	-0-		-0-
01	6014 X	5894	-0-	-120	-0-	5894 2		N	-0-		-0-
02	5432 X	2124	-0-	-3308	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
03	5952 X	5705	-0-	-247	-0-	5705 2		N	-0-		-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	50018 X	50018	-0-	-0-	-0-	50018 2	N	-0-		-0-
11	61952 X	61952	-0-	-0-	-0-	61952 2	N	-0-		-0-
12	53741 X	53741	-0-	-0-	-0-	53741 2	N	-0-		-0-
01	44924 X	44924	-0-	-0-	-0-	44924 2	N	-0-		-0-
02	16100 X	9256	-0-	-6844	-0-	9256 2	N	-0-		-0-
*03	52001 X	52001	-0-	-0-	-0-	52001 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2	N	-0-		-0-
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2	N	-0-		-0-
12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2	N	-0-		-0-
01	3999 X	3872	-0-	-127	-0-	3872 2	N	-0-		-0-
02	3612 X	2050	-0-	-1562	-0-	2050 2	N	-0-		-0-
03	3999 X	3579	-0-	-420	-0-	3579 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372		
10	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262 2	N	-0-		-0-
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273 2	N	-0-		-0-
12	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205 2	N	-0-		-0-
*01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 2	N	-0-		-0-
02	3724 X	3195	-0-	-529	-0-	3195 2	N	-0-		-0-
*03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A		
10	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1572	-0-	-138	-0-	1572 2	N	-0-		-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
02	1456 N	165	-0-	-1291	-0-	165 2	N	-0-		-0-
*03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-		-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A		
CAMPBELL STATE		WELL #: 1								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000		
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1								
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	N	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 2	N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1	1
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-

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

TORO (FUSSELMAN)		90781 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 207109		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846							
SHURTFLEFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOYAH (PENN. 11350)		90880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
MDC TEXAS OPERATOR LLC		556511							
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #: 3		RRCID -> 039403		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CINNABAR OPERATING, LLC		153510							
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 254563		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JOSEPHINE 38		WELL #: 1		RRCID -> 255608		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
HARRISON STATE		WELL #: 2302		RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
PEDRO STATE 9				WELL #: 1	RRCID -> 285322	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 13638	PERF. 9650	- 9982						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075											
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 240961	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 6496	PERF. 3950	- 6447						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 287897	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9938	- 19730						
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOYAH SWD				WELL #: 2	RRCID -> 290088	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 3900	- 6596						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUXE OPERATING LLC				511772											
JOB STATE				WELL #: 16	RRCID -> 221795	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 11370	- 11820						
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3				N	-0-				-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3				N	-0-				-0-
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3				N	-0-				-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3				N	-0-				-0-
02	1652 N	1054	-0-	-598	-0-	1054 3				N	-0-				-0-
*03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3				N	-0-				-0-
BLOCK 59 STATE 35 1				WELL #: 2H	RRCID -> 223577	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 12413	PERF. 12391	- 14670						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
LUXE OPERATING LLC		//CONT.// 511772														
PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988								
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	227	1	2124	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	6425	-0-	3425	3425	594	1	5831	3	N	-0-					-0-
12	3100 N	3447	-0-	347	3772	197	1	3250	3	N	-0-					-0-
01	3100 N	1798	-0-	-1302	2470	185	1	1613	3	N	-0-					-0-
02	3000 X	530	-0-	-2470	-	57	1	473	3	N	-0-					-0-
*03	2906 X	2906	-0-	-0-	-	186	1	2720	3	N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376								
10	3100 N	21927	-0-	18827	28002	21927	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	14864	-0-	11864	39866	14864	3			N	-0-					-0-
12	52509 X	12643	-0-	-39866	-	12643	3			N	-0-					-0-
01	5252 X	5252	-0-	-	-	5252	3			N	-0-					-0-
02	5560 X	5560	-0-	-	-	5560	3			N	-0-					-0-
03	1612 X	500	-0-	-1112	-	500	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID -> 242799		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID -> 245271		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511								
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-	-	77	3			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-	-	67	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBIE STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID -> 245489		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030								
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	155 X	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-	-	56	3			N	-0-					-0-
02	140 N	49	-0-	-91	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
LUXE OPERATING LLC		//CONT.// 511772								
NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 13328	PERF.12552	- 16141		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID -> 245763	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 11980	PERF.12230	- 14286		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 11780	PERF.10227	- 11550		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					161
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					161
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					161
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					161
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					161
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID -> 246598	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10867	PERF.12000	- 14602		
10	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	3			40
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			40
12	12989 X	10373	-0-	-2616	-0-	10373	3			40
01	12989 X	8796	-0-	-4193	-0-	8796	3			40
02	11732 X	4332	-0-	-7400	-0-	4332	3			40
03	12989 X	5599	-0-	-7390	-0-	5599	3			40

JOBIE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH 12192	PERF.12488	- 15223		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	3100 N	7272	-0-	4172	4172	7272	3			-0-
01	3100 N	86	-0-	-3014	1158	86	3			-0-
02	1158 N	-0-	-0-	-1158	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 11693	PERF.10269	- 11304		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 10694	PERF.10259	- 15735		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 RECOVERY OPERATING LP 696542
 BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 JOHNSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2017

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
 WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900												
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE)												
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
HATCH 16 728256												
WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATELINE WATER, LLC												
BUNIN 4 SWD 816096												
WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON)												
MCGEE DRILLING CORPORATION 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
ROAD KING 549369												
WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968												
10	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	753 2	290 9	N	264	175 1	235
11	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	943 2	266 9	N	242	181 1	296
12	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	958 2	276 9	N	251	367 1	180
01	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	955 2	265 9	N	241	180 1	241
02	1120	#	460	-0-	-660	-0-	300 2	160 9	N	145	176 1	210
03	1240	#	472	-0-	-768	-0-	345 2	127 9	N	115	185 1	140

VERMEJO (DELAWARE)												
DIAMONDBACK E&P LLC 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
MEXCO STEELHEAD 217012												
WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720												
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-	39
11	1170	X	535	-0-	-635	-0-	535 2			Y	-0-	39
12	744	X	389	-0-	-355	-0-	389 2			Y	-0-	39
01	744	X	736	-0-	-8	-0-	735 2	1 9	Y	1		40
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-	40
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	193 2	1 9	Y	1		41

CARPENTER												
WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	Y	1		26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	Y	1		27

FDL OPERATING, LLC												
RAINBOW STATE 263924												
WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924										
DOLLY VARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	206735	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4560	-	4572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VERMEJO (DEVONIAN)				93584 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD						
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704										
BROWN UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	090283	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	19064	PERF.	4880	-	5761
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VERMEJO (ELLENBURGER)				93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
FDL OPERATING, LLC				263924										
GRAYLING		WELL #:		1	RRCID ->	168185	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	21330	PERF.	20754	-	21004
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	201841	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	21300	PERF.	20869	-	21175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CUTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID ->	203473	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	21300	PERF.	20898	-	21190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RED BLUFF RESOURCES LLC				696653										
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID ->	088626	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	21600	PERF.	21033	-	21109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
FDL OPERATING, LLC		263924														
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A				
10	3100 N	5619	-0-	2519	17243	5619	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	16161	-0-	13161	30404	16161	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	1108	-0-	-1992	28412	1108	3	N	-0-	-0-
01	31359 X	2947	-0-	-28412	-0-	2947	3	N	-0-	-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-	-0-
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 095495		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
FDL OPERATING, LLC		263924								
ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	11734	-0-	11734	11734	11734	3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	1594	-0-	1594	13328	1594	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13328			Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13328			Y	NO RPT	-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
EAST VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806		
10	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2	N	-0-	-0-
11	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2	N	-0-	-0-
12	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2	N	-0-	-0-
01	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2	N	-0-	-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-	-0-
*03	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2	N	-0-	-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623								
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID -> 170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	16618 - 16654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
12	744 N	610	-0-	-134	-0-	610 3		N	-0-			-0-
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	616 3		N	-0-			-0-
02	672 N	406	-0-	-266	-0-	406 3		N	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563								
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID -> 173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6232 - 6262	
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
12	434 #	379	-0-	-55	-0-	379 2		N	-0-			-0-
01	434 #	315	-0-	-119	-0-	315 2		N	-0-			-0-
02	532 #	328	-0-	-204	-0-	328 2		N	-0-			-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1	RRCID -> 180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6130 - 6212	
10	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-			-0-
11	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-			-0-
12	713 #	682	-0-	-31	-0-	682 2		Y	-0-			-0-
01	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			-0-
02	644 #	583	-0-	-61	-0-	583 2		Y	-0-			-0-
03	713 #	579	-0-	-134	-0-	579 2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2	RRCID -> 180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	6215 - 6283	
10	478 R	478	-0-	-0-	-0-	470 2	8 9	Y	7			41
11	519 R	519	-0-	-0-	-0-	513 2	6 9	Y	5	13 1		33
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	511 2	8 9	Y	7	13 1		27
01	592 R	592	-0-	-0-	-0-	581 2	11 9	Y	10			37
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	437 2	7 9	Y	6	15 1		28
*03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	434 2	8 9	Y	7			35

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID -> 180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6220 - 6236	
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	94 2	8 9	Y	7			37
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	103 2	6 9	Y	5	13 1		29
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	102 2	8 9	Y	7	13 1		23
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116 2	11 9	Y	10			33
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	87 2	7 9	Y	6	15 1		24
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	87 2	8 9	Y	7			31

UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID -> 183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 - 6246	
10	328 R	328	-0-	-0-	-0-	313 2	15 9	Y	14			68
11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	342 2	10 9	Y	9	26 1		51
12	372 #	356	-0-	-16	-0-	341 2	15 9	Y	14	27 1		38
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	387 2	22 9	Y	20			58
02	336 #	304	-0-	-32	-0-	291 2	13 9	Y	12	30 1		40
03	372 #	304	-0-	-68	-0-	289 2	15 9	Y	14			54

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563														
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			67
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			67
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			67
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287														
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	Y	14		97
11		143 R	143	-0-	-0-	-0-	133	2	10	9	Y	9	26	80
12		155 #	147	-0-	-8	-0-	132	2	15	9	Y	14	27	67
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		67
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-		67
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		67

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325														
10		172 R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	Y	14		61
11		181 R	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10	9	Y	9	26	44
12		186 #	185	-0-	-1	-0-	170	2	15	9	Y	14	27	31
01		216 R	216	-0-	-0-	-0-	194	2	22	9	Y	20		51
02		168 #	159	-0-	-9	-0-	146	2	13	9	Y	12	30	33
03		186 #	160	-0-	-26	-0-	145	2	15	9	Y	14		47

SIMATA ENERGY, LLC 781975														
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249														
10		2773 R	2773	-0-	-0-	-0-	2760	2	13	9	N	12		98
11		2250 #	2137	-0-	-113	-0-	2137	2			N	-0-		98
12		2232 #	1707	-0-	-525	-0-	1679	2	28	9	N	25		123
01		2418 #	1563	-0-	-855	-0-	1545	2	18	9	N	16		139
02		2184 #	776	-0-	-1408	-0-	776	2			N	-0-		139
03		2418 #	1828	-0-	-590	-0-	1816	2	12	9	N	11		150

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581														
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091														
10		13144 X	7196	-0-	-5948	-0-	7196	3			N	-0-		-0-
11		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	3			N	-0-		-0-
12		9269 X	9031	-0-	-238	-0-	9031	3			N	-0-		-0-
01		12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	3			N	-0-		-0-
02		8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					N	NO RPT		-0-
03		9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT		-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862														
10		10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	9713	3	680	9	N	618	367	480
11		16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	14810	3	1394	9	N	1267	1704	43
12		30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	27248	1	3181	9	N	2892	2823	112
01		26740 X	26740	-0-	-0-	-0-	24702	3	2038	9	N	1853	1519	446
02		9352 X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					N	NO RPT		446
03		15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT		446

VISTA GRANDE (WOODFORD)		//CONT.//		93998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		//CONT.//		088581									
KING OF THE HILL 33		WELL #:		1H	RRCID ->	289966	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	13516 - 16912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	SHUT IN	13530	-0-	13530	13530	11417 3	2113 9		N	1921	1082 1		839
11	31495 X	17965	-0-	-13530	-0-	15115 3	2850 9		N	2591	2599 1		831
12	19977 X	19977	-0-	-0-	-0-	17455 3	2522 9		N	2293	2747 1		377
01	18707 X	18707	-0-	-0-	-0-	16159 1	2548 9		N	2316	2396 1		297
02	10192 X	NO RPT	-0-	-10192	-0-				N	NO RPT			297
03	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-				N	NO RPT			297

W. A. M. (FUSSELMAN)				94183 250	ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC				786697									
TERRY 17		WELL #:		2	RRCID ->	086786	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8570 - 8584	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER		WELL #:		303	RRCID ->	118219	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8648 - 8673
10	1023 #	569	-0-	-454	-0-	561 3	8 9	Y	7	4 1		6
11	990 #	492	-0-	-498	-0-	481 3	11 9	Y	10	13 1		3
12	1023 #	811	-0-	-212	-0-	797 3	14 9	Y	13	13 1		3
01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	794 3	12 9	Y	11	6 1		8
02	745 R	745	-0-	-0-	-0-	735 3	10 9	Y	9	13 1		4
03	806 #	628	-0-	-178	-0-	614 3	14 9	Y	13	13 1		4

TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8614 - 8646
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

F. GONGER 19		WELL #:		4 L	RRCID ->	157395	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	N/A
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		20
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20

W. A. M. (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. FOSTER CONGER		94183 750 148113		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING										
		WELL #:	2	RRCID ->	290321	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5906 - 7359							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
*06		14B2 EXT	163	-0-	163	163	6 1 2 4	155 3	N	-0-				-0-				
*07		0	153	-0-	153	316	6 1 1 4	146 3	N	-0-				-0-				
*08		0	145	-0-	145	461	6 1 1 4	138 3	N	-0-				-0-				
*09		0	160	-0-	160	621	7 1 11 4	142 3	N	-0-				-0-				
*10		0	172	-0-	172	793	8 1 7 4	157 3	N	-0-				-0-				
*11		0 W	164	-0-	164	957	8 1 7 4	149 3	N	-0-				-0-				
*12		0 W	161	-0-	161	1118	7 1 3 4	151 3	N	-0-				-0-				
*01		0 W	154	-0-	154	1272	7 1 5 4	142 3	N	-0-				-0-				
		02	119	-0-	119	1391	5 1 9 4	105 3	N	-0-				-0-				
*03		0 W	151	-0-	151	1542	5 1 2 4	144 3	N	-0-				-0-				
SLANT OPERATING, LLC WESTBROOK 8											786697	RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5904 - 7363		
10		310 N	157	-0-	-153	-0-	25 3	132 9	Y	120	120 1			-0-				
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-				-0-				
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-				-0-				
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-				-0-				
02		420 N	222	-0-	-198	-0-	178 3	44 9	Y	40				40				
03		465 N	248	-0-	-217	-0-	153 3	95 9	Y	86	63 1			63				
CONGER, F. 7											7	RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5702 - 7218		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
CONGER, F. "6"											11	RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6674 - 6677		
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	385 3	26 9	Y	24				46				
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	279 3	19 9	Y	17				63				
12		403 N	308	-0-	-95	-0-	284 3	24 9	Y	22	68 1			17				
01		403 N	281	-0-	-122	-0-	252 3	29 9	Y	26				43				
02		280 N	255	-0-	-25	-0-	237 3	18 9	Y	16				59				
03		310 N	257	-0-	-53	-0-	228 3	29 9	Y	26	64 1			21				
W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) RAYDEN FOSTER											94187 200 695567	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
											WELL #:	108 L	RRCID ->	099491	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 8564 - 8570
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		94187 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS				779259										
FOSTER, R. T. 20				WELL #:	1-L	RRCID ->	136704	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8498 - 8517	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: STERLING							
FOSTER, E.R.				WELL #:	2 T	RRCID ->	140180	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6480 - 8628	
10	1577	R	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
11	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
12	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
01	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
02	728	#	613	-0-	-115	-0-	613	3		N	-0-			-0-
*03	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WADDELL, W.N.				WELL #:	242	RRCID ->	021000	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3030 - 3110	
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	2	7 9	Y	6	5 1		3
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6 9	Y	5	6 1		2
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7 9	Y	6	6 1		2
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7 9	Y	6	6 1		2
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4 9	Y	4	4 1		2
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT			2

WADDELL, W.N.				WELL #:	191	RRCID ->	033048	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	N/A	
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7 9	Y	6	6 1	2	
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7 9	Y	6	7 1	1	
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6 9	Y	5	4 1	2	
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6 9	Y	5	5 1	2	
02	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	114	2	2 9	Y	2	3 1	1	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	116				Y	NO RPT			1

WADDELL, W.N.				WELL #:	899	RRCID ->	034403	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	3116	PERF.	N/A	
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	169	2	7 9	Y	6	6 1	2	
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	2	7 9	Y	6	7 1	1	
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6 9	Y	5	4 1	2	
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6 9	Y	5	5 1	2	
02	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	64	2	2 9	Y	2	3 1	1	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	66				Y	NO RPT			1

WADDELL, W.N.				WELL #:	898	RRCID ->	034427	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	3048 - 3124	
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6 9	Y	5	4 1	4	
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	2	7 9	Y	6	3 1	7	
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8 9	Y	7	7 1	7	
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8 9	Y	7	6 1	8	
02	DLQ	G-10	375	-0-	375	375	369	2	6 9	Y	5	7 1	6	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	375				Y	NO RPT			6

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A			
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1150	2	22	9	Y	15
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1019	2	19	9	Y	9
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	994	2	26	9	Y	24
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	899	2	26	9	Y	24
02	DLQ G-10	397	-0-	397	397	376	2	21	9	Y	19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300			
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	Y	4
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	Y	3
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	Y	7
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	Y	7
02	DLQ G-10	279	-0-	279	279	273	2	6	9	Y	5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174			
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	Y	4
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	Y	3
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	Y	7
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7
02	DLQ G-10	346	-0-	346	346	343	2	3	9	Y	3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148			
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	Y	5
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	6
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7	9	Y	6
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	Y	6
02	DLQ G-10	316	-0-	316	316	312	2	4	9	Y	4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188								
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	414	2	44	9	Y	40	36	1			17
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	394	2	45	9	Y	41	43	1			15
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	337	2	46	9	Y	42	41	1			16
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	184	2	46	9	Y	42	42	1			16
02	DLQ G-10	114	-0-	114	114	81	2	33	9	Y	30	30	1			16
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					16

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136								
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	734	2	44	9	Y	40	34	1			17
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	719	2	45	9	Y	41	43	1			15
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	800	2	46	9	Y	42	41	1			16
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	824	2	46	9	Y	42	42	1			16
02	DLQ G-10	355	-0-	355	355	334	2	21	9	Y	19	25	1			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT					10

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681					
HENNDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HENNDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2	Y	-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	543	2	Y	-0-
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2	Y	-0-
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2	Y	-0-
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	462	2	Y	-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2	Y	-0-

WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD	
SUNDOWN ENERGY LP				829482					
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID ->	154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WAHA (ATOKA)				94648 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936					
MOORE, WAYNE		WELL #:		12	RRCID ->	165424	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3	N	-0-
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3	N	-0-
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3	N	-0-
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3	N	-0-
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3	N	-0-
*03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-

WAHA (DELAWARE)				94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
EXTEX OPERATING COMPANY				257062					
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	021016	COMPL. DATE	10/24/1961	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	4	Y	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-

ICE BROTHERS, INC.				421790					
HODGE, H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	021003	COMPL. DATE	08/22/1960	TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	22
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	22
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	22
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	22
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	22
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	22

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
 HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3083	3	6	9	Y	5				29
11	3150 X	2448	-0-	-702	-0-	2439	3	9	9	Y	8				37
12	3441 X	1702	-0-	-1739	-0-	1692	3	10	9	Y	9				46
01	3441 X	1567	-0-	-1874	-0-	1549	3	18	9	Y	16				62
02	3108 X	1698	-0-	-1410	-0-	1681	3	17	9	Y	15				77
03	3100 X	2845	-0-	-255	-0-	2824	3	21	9	Y	19				96

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93 N	73	-0-	-20	-0-	72	3	1	9	Y	1				10
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1				11
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	16	3	1	9	Y	1				12
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	Y	1				13
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1				14
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1				15

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1				10
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1				11
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	Y	1				12
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	39	3	1	9	Y	1				13
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	52	3	1	9	Y	1				14
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1				15

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				92
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-				92
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-				92
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-				92
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	128	3			Y	-0-				92
03	279 N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-				92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

10	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3			Y	-0-				42
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-				42
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-				42
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				42
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-				42
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-				42

INCLINE ENERGY 423656
 TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-				-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-				-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-				-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-				-0-
02	532 N	288	-0-	-244	-0-	288	2			Y	-0-				-0-
03	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2			Y	-0-				-0-

WHAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656							
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10		958 N	958	-0-	-0-	958 2				20	
11		1056 N	1056	-0-	-0-	1055 2	1 9	Y		21	
12		1034 N	1034	-0-	-0-	1032 2	2 9	Y		23	
01		970 N	970	-0-	-0-	970 2		Y		23	
02		644 N	351	-0-	-293	351 2		Y		23	
03		713 N	553	-0-	-160	553 2		Y		23	

MECO IV, LLC				557076							
STATE-TREES "18"		WELL #:		1	RRCID ->	176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339	PERF. 5006 - 5084
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	

WWM OPERATING, LLC				945289							
FOSTER, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	134103	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4858	PERF. 4704 - 4762
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HODGE, J. H.		WELL #:		4A	RRCID ->	140999	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4754 - 4764
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936							
MOORE, WAYNE		WELL #:		3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	

MOORE, WAYNE		WELL #:		9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4766 - 4810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
MECO IV, LLC				557076									
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.	11601 - 11776	
10	8928 X	8286	-0-	-642	-0-	8286	3		Y	-0-			-0-
11	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3		Y	-0-			-0-
12	8401 X	8209	-0-	-192	-0-	8209	3		Y	-0-			-0-
01	8370 X	8143	-0-	-227	-0-	8143	3		Y	-0-			-0-
02	7644 X	3267	-0-	-4377	-0-	3267	3		Y	-0-			-0-
03	8463 X	5905	-0-	-2558	-0-	5905	3		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES				
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF.	N/A	
10	27838 X	27041	-0-	-797	-0-	27039	3	2	9	Y	2		39
11	27641 X	27641	-0-	-0-	-0-	27639	3	2	9	Y	2		41
12	28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	28277	3	3	9	Y	3		44
01	27714 X	26195	-0-	-1519	-0-	26166	3	29	9	Y	26		70
02	DLQ G-10	9693	-0-	9693	-0-	9693	3	6	9	Y	5		75
*03	37561 X	27868	-0-	-9693	-0-	27856	3	12	9	Y	11		86

HODGE -B-				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES				
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	PERF.	N/A	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-

HODGE, J. HOWARD B				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES				
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	10548 - 10977	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAHA (ELLENBURGER)				94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: REEVES				
CHISOS OPERATING, INC.				149441									
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		1	RRCID ->	051241	COMPL. DATE	06/04/1971	TOTAL DEPTH	16540	PERF.	N/A	
10	16585 N	13842	-0-	-2743 B	-0-	13842	2		N	-0-			-0-
11	14501 N	14501	-0-	-0- B	-0-	14501	2		N	-0-			-0-
12	20150 N	12125	-0-	-8025 B	-0-	12124	2	1	9	N	1	8	-0-
01	13857 N	5020	-0-	-8837 B	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
02	13524 N	11602	-0-	-1922 B	-0-	11602	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	12121 N	7936	-0-	-4185 B	-0-	7936	2		N	-0-			-0-

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

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES		
MECO IV, LLC				557076							
HODGE, J. H.				WELL #: 5	RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL DEPTH	15545	PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
HODGE, J. HOWARD				WELL #: 1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093	PERF.13810 - 15093

10	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 3		Y	-0-		31
11	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2377 3		Y	2		33
12	2542 N	2444	-0-	-98 B	-0-	2442 3	2 9	Y	2		35
01	2449 N	2272	-0-	-177 B	-0-	2272 3		Y	-0-		35
02	DLQ G-10	1591	-0-	1591 B	1591	1591 3		Y	-0-		35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1591							
*03	3000 N	2600	-0-	-400 B	1191	2589 3	11 9	Y	10		45

HODGE -B-				WELL #: 1 L	RRCID ->	045680	COMPL. DATE	12/30/1968	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A

10	26939	30990	-0-	4051 B	-5229	30990 3		N	-0-		-0-
11	25080	28607	-0-	3527 B	-1702	28607 3		N	-0-		-0-
12	25916	28583	-0-	2667 B	965	28583 3		N	-0-		-0-
01	26939	27062	-0-	123 B	1088	27062 3		N	-0-		-0-
02	24332	16805	-0-	-7527 B	-6439	16805 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6439							
03	26939	31235	-0-	4296 B	-2143	31235 3		N	-0-		-0-

TREES ESTATE -20-				WELL #: 1 L	RRCID ->	049990	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF. N/A

10	6298 N	6298	-0-	-0- B	-0-	6289 3	9 9	Y	8	2 1	12
11	5426 N	5426	-0-	-0- B	-0-	5418 3	8 9	Y	7		19
12	6355 N	4490	-0-	-1865 B	-0-	4482 3	8 9	Y	7	11 1	15
01	6293 N	4424	-0-	-1869 B	-0-	4422 3	2 9	Y	2		17
02	DLQ G-10	2717	-0-	2717 B	2717	2717 3		Y	-0-	6 1	11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2717							
*03	7918 N	5201	-0-	-2717 B	-0-	5198 3	3 9	Y	3		14

WAHA (GAS STORAGE)				94648 510	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES		
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP				253364							
WAHA/FROST				WELL #: 1C	RRCID ->	220327	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST				WELL #: 2C	RRCID ->	220333	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: REEVES			
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364							
WAHA/FROST		WELL #:		4C	RRCID ->	220334	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST		WELL #:		5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAHA (KINDERHOOK)		94648 581		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258
10	7741 R	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3		N	-0-	93
11	40288	27299	-0-	-12989	-0-	27289	3	10	9	9	102
12	20985	17886	-0-	-3099	-0-	17886	3		N	-0-	102
01	27981	21384	-0-	-6597	-0-	21384	3		N	-0-	102
02	22490	17773	-0-	-4717	-0-	17773	3		N	-0-	102
*03	31843	16655	-0-	-15188	-0-	16655	3		N	-0-	102

WAHA (MISSISSIPPIAN)		94648 664		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHISOS OPERATING, INC.		149441									
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10116 - 10314
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-	123
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		N	-0-	123
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		N	-0-	123
01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5305	2	78	9	71	20
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3300	2	11	9	10	30
*03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2		N	-0-	30

 WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

 HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

10	34906 X	32381	-0-	-2525	-0-	32379	3	2	9	Y	2				162
11	32550 X	32312	-0-	-238	-0-	32308	3	4	9	Y	4				166
12	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	34448	3	3	9	Y	3				169
01	34348 X	33796	-0-	-552	-0-	33795	3	1	9	Y	1				170
02	DLQ G-10	18510	-0-	18510	18510	18510	3			Y	-0-				170
*03	51138 X	32628	-0-	-18510	-0-	32605	3	23	9	Y	21	101	1		90

 MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

10	3441 X	3358	-0-	-83	-0-	3356	3	2	9	Y	2	2	1		5
11	3330 X	2843	-0-	-487	-0-	2836	3	7	9	Y	6				11
12	3441 X	2835	-0-	-606	-0-	2832	3	3	9	Y	3	6	1		8
01	3348 X	2791	-0-	-557	-0-	2790	3	1	9	Y	1				9
02	DLQ G-10	1707	-0-	1707	1707	1707	3			Y	-0-	3	1		6
*03	4554 X	2847	-0-	-1707	-0-	2846	3	1	9	Y	1				7

 WAHA (MONTROYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAHA (MONTROYA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936											
MOORE, WAYNE				WELL #:	16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7192 X	6761	-0-	-431	-0-	6760	3	1	9	Y	1				116
11	6510 X	6501	-0-	-9	-0-	6498	3	3	9	Y	3				119
12	6820 X	5698	-0-	-1122	-0-	5696	3	2	9	Y	2				121
01	6820 X	3536	-0-	-3284	-0-	3535	3	1	9	Y	1				122
02	DLQ G-10	4653	-0-	4653	4653	4653	3			Y	-0-				122
*03	12157 X	7504	-0-	-4653	-0-	7458	3	46	9	Y	42	85	1		79

HODGE, J. HOWARD				WELL #:	7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	11123 - 14988		
10	33108 X	29592	-0-	-3516	-0-	29550	3	42	9	N	38				193
11	29790 X	24445	-0-	-5345	-0-	24408	3	37	9	N	34				227
12	32674 X	31582	-0-	-1092	-0-	31493	3	89	9	N	81	186	1	2	8
01	32674 X	28980	-0-	-3694	-0-	28899	3	81	9	N	74				194
02	29512 X	16490	-0-	-13022	-0-	16490	3			N	-0-				194
*03	32115 X	32115	-0-	-0-	-0-	32026	3	89	9	N	81				275

LIGON, S E 20				WELL #:	1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13765 - 16740		
10	1767 N	1255	-0-	-512	-0-	1249	3	6	9	Y	5				34
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1742	3	4	9	Y	4				38
12	1767 N	1600	-0-	-167	-0-	1590	3	10	9	Y	9				47
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	3	17	9	Y	15				62
02	DLQ G-10	567	-0-	567	567	567	3			Y	-0-				62
*03	1970 N	1403	-0-	-567	-0-	1399	3	4	9	Y	4				66

WAHA (MONTROYA FB-2)				94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	8H	RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.	12400 - 15602		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MECO IV, LLC				557076		CAPACITY				CNTY: PECOS					
HODGE, J.H.				WELL #:	8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12414 - 12624		
10	4309 X	3973	-0-	-336	-0-	3973	3			N	-0-				30
11	4170 X	3378	-0-	-792	-0-	3378	3			N	-0-				30
12	4309 X	3792	-0-	-517	-0-	3792	3			N	-0-				30
01	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3860	3			N	-0-				30
02	3892 X	3154	-0-	-738	-0-	3154	3			N	-0-				30
03	3968 X	3206	-0-	-762	-0-	3206	3			N	-0-				30

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: PECOS					
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11214 - 11414		
10	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			Y	-0-				30
11	10830 X	10740	-0-	-90	-0-	10739	3	1	9	Y	1				31
12	11811 X	11042	-0-	-769	-0-	11042	3			Y	-0-				31
01	11811 X	11315	-0-	-496	-0-	11315	3			Y	-0-				31
02	DLQ G-10	8003	-0-	8003	8003	8003	3			Y	-0-				31
*03	20789 X	12786	-0-	-8003	-0-	12774	3	12	9	Y	11				42

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.// 94648 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HODGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 118877		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11182 - 11348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8370 X	8222	-0-	-148	-0-	8222 3		N	-0-			51
11	8010 X	7822	-0-	-188	-0-	7822 3		N	-0-			51
12	8277 X	8100	-0-	-177	-0-	8100 3		N	-0-			51
01	8246 X	7958	-0-	-288	-0-	7958 3		N	-0-			51
02	7448 X	4590	-0-	-2858	-0-	4590 3		N	-0-			51
03	8215 X	7904	-0-	-311	-0-	7884 3	20 9	N	18			69

TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166		PERF.12180 - 12476		
10	5642 X	5448	-0-	-194	-0-	5431 3	17 9	Y	15	6 1		26
11	5460 X	5310	-0-	-150	-0-	5299 3	11 9	Y	10			36
12	6169 X	5737	-0-	-432	-0-	5727 3	10 9	Y	9	20 1		25
01	6169 X	5420	-0-	-749	-0-	5418 3	2 9	Y	2			27
02	DLQ G-10	3470	-0-	3470	3470	3470 3		Y	-0-	9 1		18
*03	9385 X	5915	-0-	-3470	-0-	5912 3	3 9	Y	3			21

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462		PERF.11871 - 13900		
10	18290 X	13677	-0-	-4613	-0-	13655 3	22 9	N	20	190 1		131
11	14910 X	14654	-0-	-256	-0-	14625 3	29 9	N	26			157
12	17422 X	17197	-0-	-225	-0-	17118 3	79 9	N	72			229
01	17422 X	15854	-0-	-1568	-0-	15799 3	55 9	N	50			279
02	15736 X	10665	-0-	-5071	-0-	10625 3	40 9	N	36	184 1		131
03	17205 X	17058	-0-	-147	-0-	17028 3	30 9	N	27			158

TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12085 - 14876		
10	4464 X	3398	-0-	-1066	-0-	3376 3	22 9	Y	20	6 1		29
11	3990 X	2291	-0-	-1699	-0-	2262 3	29 9	Y	26			55
12	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	3575 3	11 9	Y	10	31 1		34
01	3472 X	2964	-0-	-508	-0-	2962 3	2 9	Y	2			36
02	DLQ G-10	2868	-0-	2868	2868	2868 3		Y	-0-	12 1		24
*03	5579 X	2711	-0-	-2868	-0-	2708 3	3 9	Y	3			27

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 4H		RRCID -> 256760		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11894		PERF.12100 - 14970		
10	19468 X	17144	-0-	-2324	-0-	17085 3	59 9	N	54	190 1		114
11	18300 X	12327	-0-	-5973	-0-	12265 3	62 9	N	56			170
12	17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	17868 3	111 9	N	101			271
01	17794 X	15389	-0-	-2405	-0-	15279 3	110 9	N	100	188 1		183
02	15876 X	11449	-0-	-4427	-0-	11449 3		N	-0-			183
03	17980 X	13262	-0-	-4718	-0-	13138 3	124 9	N	113			296

WAHA (MONTROYA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #: 14		RRCID -> 174552		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 17258		PERF.13045 - 13321		
10	6726	6711	-0-	-15	-0-	6692 3	19 9	N	17			77
11	6402 R	6402	-0-	-0-	-0-	6369 3	33 9	N	30			107
12	6696	6892	-0-	196	196	6855 3	37 9	N	34	1 8		140
01	9116	7808	-0-	-1308	-0-	7789 3	19 9	N	17			157
02	6048	6020	-0-	-28	-0-	6019 3	1 9	N	1	149 1		9
03	6696	6526	-0-	-170	-0-	6526 3		N	-0-			9

WAHA, WEST (DELAWARE)			94656 111 ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.			666430											
FROST, J.			WELL #:	7	RRCID ->	150835	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4914 - 4923		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
FROST, J.			WELL #:	14	RRCID ->	150836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6445	PERF.	4918 - 4923		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAHA, WEST (DEVONIAN)			94656 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862											
BODKINS			WELL #:	12H	RRCID ->	195658	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12657 - 13701		
10	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-			1
11	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-			1
12	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-			1
01	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-			1
02	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-			1
*03	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-			1
RAPE "13"			WELL #:	2H	RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14043	PERF.	13351 - 17315		
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
12	2263 N	20	-0-	-2243	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	5	-0-	-1948	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
MOORE, WAYNE 3			WELL #:	1H	RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	14055	PERF.	13241 - 17262		
10	5549 X	5403	-0-	-146	-0-	5403	2			N	-0-			-0-
11	5370 X	3973	-0-	-1397	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
12	4712 X	4605	-0-	-107	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
01	5394 X	4279	-0-	-1115	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
02	4872 X	3930	-0-	-942	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
03	5394 X	4709	-0-	-685	-0-	4709	2			N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.			148113											
FROST, J.			WELL #:	3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	13940 - 15286		
10	4123 X	4035	-0-	-88	-0-	4035	2			N	-0-			-0-
11	3960 X	3335	-0-	-625	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-			-0-
*01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
02	3640 X	2869	-0-	-771	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
03	4278 X	4207	-0-	-71	-0-	4207	2			N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
TREES, J. C. ESTATE ET AL //CONT.// 148113												
WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
10		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2		N	-0-	-0-
11		12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2		N	-0-	-0-
12		11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2		N	-0-	-0-
*01		11005 X	9472	-0-	-1533	-0-	9472	2		N	-0-	-0-
02		9940 X	5892	-0-	-4048	-0-	5892	2		N	-0-	-0-
*03		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2		N	-0-	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC												
MOORE-GILMORE 217012												
WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014												
10		2108 X	344	-0-	-1764	-0-	344	2		N	-0-	41
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-	41
12		1395 N	1196	-0-	-199	-0-	18	1	1178	2	Y	41
01		3100 N	3583	-0-	483		51	1	3529	2	Y	44
							3	9				
02		2539 N	2056	-0-	-483	-0-	36	1	2020	2	Y	44
*03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	25	1	1601	2	Y	44

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.												
F SCOTT 14 617544												
WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860												
10		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2		N	-0-	-0-
11		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2		N	-0-	-0-
12		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2		N	-0-	-0-
01		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2		N	-0-	-0-
02		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2		N	-0-	-0-
*03		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2		N	-0-	-0-

BECKEN 11												
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549												
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-	16
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-	16
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-	16
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	16
02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-	16
*03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-	16

XTO ENERGY INC.												
LIGON, S E 20 945936												
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986												
10		2945 X	2778	-0-	-167	-0-	2777	3	1	9	Y	12
11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	12
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	12
01		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2915	3	4	9	Y	16
02	DLQ	G-10	1735	-0-	1735		1735	3			Y	16
*03		4245 X	2510	-0-	-1735	-0-	2509	3	1	9	Y	17

LIGON, S E 20												
WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870												
10		5611 X	5395	-0-	-216	-0-	5393	3	2	9	Y	46
11		5310 X	5093	-0-	-217	-0-	5092	3	1	9	Y	47
12		5487 X	5193	-0-	-294	-0-	5193	3			Y	47
01		5394 X	5304	-0-	-90	-0-	5289	3	15	9	Y	61
02	DLQ	G-10	3490	-0-	3490		3490	3			Y	61
*03		9090 X	5600	-0-	-3490	-0-	5596	3	4	9	Y	65

WAHA, WEST (ELLENBURGER)			94656 555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862										
TREES ESTATE			WELL #: 101		RRCID -> 138856			COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		30566 X	30536	-0-	-30	-0-	30536 2		N	-0-			-0-
11		31649 X	31649	-0-	-0-	-0-	31649 2		N	-0-			-0-
12		31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	31253 2		N	-0-			-0-
01		32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	32295 2		N	-0-			-0-
02		27608 X	14649	-0-	-12959	-0-	14649 2		N	-0-			-0-
03		30566 X	26086	-0-	-4480	-0-	26086 2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
FROST, J.			WELL #: 15		RRCID -> 082617			COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100			
10		5332 X	5206	-0-	-126	-0-	5206 2		N	-0-			-0-
11		5130 X	3417	-0-	-1713	-0-	3417 2		N	-0-			-0-
12		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2		N	-0-			-0-
01		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2		N	-0-			-0-
02		4704 X	2436	-0-	-2268	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
*03		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743 2		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544										
F SCOTT			WELL #: 2		RRCID -> 035476			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643			
10		12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	12077 2		N	-0-			-0-
11		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163 2		N	-0-			-0-
12		2108 X	1616	-0-	-492	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
01		12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	12650 2		N	-0-			-0-
02		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644 2		N	-0-			-0-
*03		12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860 2		N	-0-			-0-

F SCOTT 13			WELL #: 1		RRCID -> 039872			COMPL. DATE 03/25/1966		TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A			
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			81
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			81
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			81
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			81
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			81
*03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			81

BODKINS, J. D. #2			WELL #: 1		RRCID -> 040176			COMPL. DATE 09/04/1966		TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
*03		3100 N	4317	-0-	1217	1217	4317 2		N	-0-			198

WALKER (PENN DETRITAL)			94747 260		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
SBJ OIL & GAS, LLC			884395										
WILSON 33			WELL #: 01		RRCID -> 282568			COMPL. DATE 03/03/2017		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	95 1		4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			10
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			15
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			34

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)		95108 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
SANDERS, JUNE T.		WELL #:		6H	RRCID ->	278344	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	1116 N	711	-0-	-405	-0-	711	3	Y	-0-	-0-	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	Y	-0-	-0-	
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	Y	-0-	-0-	
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	Y	-0-	-0-	
02	924 N	394	-0-	-530	-0-	394	3	Y	-0-	-0-	
03	1023 N	713	-0-	-310	-0-	713	3	Y	-0-	-0-	

WAR-WINK (DELAWARE)		95122 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
STATE OF TEXAS -DE-		WELL #:		1	RRCID ->	021044	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WAR-WINK (PENN LIME)		95122 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		945220									
UNIVERSITY 30		WELL #:		1	RRCID ->	155070	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WAR-WINK, S. (ELLEN.)		95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
UNIVERSITY 10-18		WELL #:		1 L	RRCID ->	055938	COMPL. DATE	05/17/1973	TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
UNIVERSITY 10-18		WELL #:		1 U	RRCID ->	055939	COMPL. DATE	05/17/1987	TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	11 2	44 9	Y	40	33 1		63
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	1 2	36 9	Y	33	67 1		29
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	28	24 1		33
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	104 2	23 9	Y	21	18 1		36
02	56 #	17	-0-	-39	-0-	2 2	15 9	Y	14	17 1		33
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	31	40 1		24

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
 UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		207
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021

WARD, SOUTH RADIUS OPERATING, LLC 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SLOAN 687835
 WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2020 - P/A 10/15/20

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12-1-2020

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
11	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	138 3		N	-0-			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)																
ARCH OIL & GAS, LLC																
CRUMP, W. E.																
WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-

CRUMP, W. E.																
WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624																
10	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3		Y	-0-	-0-				-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3		Y	-0-	-0-				-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3		Y	-0-	-0-				-0-

JJH ENERGY COMPANY																
BEATY																
WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A																
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-	-0-				-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-	-0-				-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-	-0-				-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-	-0-				-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

PURVIS OPERATING CO.																
SOUTHLAND ROYALTY 906																
WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-	-0-				-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-	-0-				-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-	-0-				-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-	-0-				-0-
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3		N	-0-	-0-				-0-

TWO P PARTNERS, LLC																
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION																
WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A																
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	-0-				-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-	-0-				-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-	-0-				-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	-0-				-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-	-0-				-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-	-0-				-0-

WARD, S. (PENN. 8430)																
DIAMOND S ENERGY COMPANY																
SMITH, F. G.																
WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481																
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-	-0-				125
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2		N	-0-	-0-				125
12	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2		N	-0-	-0-				125
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	-0-				125
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-	-0-				125
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-	-0-				125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 TWO P PARTNERS, LLC 875088
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249 2		Y	-0-			-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
 JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

10	2139 #	1912	-0-	-227	-0-	1912 3		N	-0-			17
11	2040 #	1571	-0-	-469	-0-	1571 3		N	-0-			17
12	2108 #	1387	-0-	-721	-0-	1387 3		N	-0-			17
01	1922 #	1327	-0-	-595	-0-	1327 3		N	-0-			17
02	1456 N	1221	-0-	-235	-0-	1221 3		N	-0-			17
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			17

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149												
MCCABE		WELL #: 30		RRCID -> 196108		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10716 - 10794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11218				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER)		95970 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER						
FUELED RESOURCES INC		288421												
SUN-HALLEY		WELL #: 3 U		RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
 SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	367	-0-	367	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	424	-0-	424	-0-	791	424	2		Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	66					122
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	188	2	68	9	N	62					184
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	55	2	62	9	N	56	185	1			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					114
02	252 N	181	-0-	-71	-0-	127	2	54	9	N	49					163
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	292	2	81	9	N	74	179	1			58

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	880	-0-	-530	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
12	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
*03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484		
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2	N	-0-	-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	-0-	-0-
12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2	N	-0-	-0-
01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2	N	-0-	-0-
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-	-0-
*03	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2	N	-0-	-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565				
10	2635 N	1780	-0-	-855	-0-	1763	2	17	9	N	15	182
11	2100 N	1358	-0-	-742	-0-	1357	2	1	9	N	1	183
12	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	2282	2	45	9	N	41	43
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2	45
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1318	2	57	9	N	52	97
03	2325 N	1912	-0-	-413	-0-	1846	2	66	9	N	60	157

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126				
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-	-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-	-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-	-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-	-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-	-0-
*03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-	-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337						
10	5425 X	4563	-0-	-862	-0-	4557	2	6	9	Y	5	5	1	1
11	5250 X	2199	-0-	-3051	-0-	2192	2	7	9	Y	6	6	1	1
12	5022 X	4835	-0-	-187	-0-	4828	2	7	9	Y	6	5	1	2
01	4836 X	3462	-0-	-1374	-0-	3450	2	12	9	Y	11	3	1	10
02	4144 X	2985	-0-	-1159	-0-	2974	2	11	9	Y	10	4	1	16
03	4836 X	4671	-0-	-165	-0-	4667	2	4	9	Y	4	6	1	14

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3927	RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3931 - 4170		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4007 - 4259
10	2956 N	2807	-0-	-149	-0-	2807	2		N	-0-		-0-
11	2430 N	1407	-0-	-1023	-0-	1407	2		N	-0-		-0-
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-		-0-
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-		-0-
02	2492 X	2039	-0-	-453	-0-	2039	2		N	-0-		-0-
*03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4157 - 4161
10	2015 N	1768	-0-	-247	-0-	1768	2		Y	-0-		-0-
11	1950 N	933	-0-	-1017	-0-	933	2		Y	-0-		-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-		-0-
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		Y	-0-		-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-		-0-
*03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		Y	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4013 - 4232
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	4126 - 4412
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-	-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-	-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-	-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-	-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-	-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-	-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-	-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-	-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-	-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH (TENUS)		//CONT.//		96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 - 4584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*04		50 N	50	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		27
*05		86 N	86	-0-	-0-	6 1	80 2	Y	-0-		27
*06		98 N	98	-0-	-0-	8 1	90 2	Y	-0-		27
*07		104 N	104	-0-	-0-	8 1	96 2	Y	-0-		27
*08		90 N	90	-0-	-0-	7 1	83 2	Y	-0-		27
*09		98 N	98	-0-	-0-	7 1	91 2	Y	-0-		27
*10		104 N	104	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	-0-		27
*11		104 N	104	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	-0-		27
*12		115 N	115	-0-	-0-	9 1	106 2	Y	-0-		27
*01		181 N	181	-0-	-0-	13 1	168 2	Y	-0-		27
02		52 N	52	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		27
*03		63 N	63	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		27

WHEELER (DEVONIAN)				96756 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933							
TXL G		WELL #:		1	RRCID ->	192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF. 8247 - 8313
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - WELL PLUGGED 10-13-20											

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
WAHOO 56-3-3		WELL #:		1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13120 - 15235
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12982 - 12992
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE & BAKER				96875 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
SBJ OIL & GAS, LLC				884395							
WILSON 46		WELL #:		2	RRCID ->	284879	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1840 - 1945
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
JILPETCO, INC.		432469								
WWJD		WELL #: 1		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHORSE (SHALE)		96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
MECO IV, LLC		557076								
DALTEX STATE 55		WELL #: 701		RRCID -> 243207		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

RECOVERY OPERATING LP		696542		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DF RANCH STATE 63-12		WELL #: 1		RRCID -> 244683		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2		WELL #: 1		RRCID -> 250791		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MASTERTSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
SLANT OPERATING, LLC		786697								
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ELAND ENERGY, INC. 246565
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

10	3534 X	2858	-0-	-676	-0-	2828	3	30	9	N	27	182	1			39
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3974	3	77	9	N	70					109
12	3596 X	2390	-0-	-1206	-0-	2327	3	63	9	N	57					166
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3522	3	75	9	N	68	183	1			51
02	3416 X	3325	-0-	-91	-0-	3273	3	52	9	N	47					98
03	3782 X	3640	-0-	-142	-0-	3604	3	36	9	N	33					131

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					15

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	23	1	4539	2	Y	-0-					124
11	6240 X	6041	-0-	-199	-0-	6041	2			Y	-0-					124
12	3782 X	980	-0-	-2802	-0-	980	2			Y	-0-					124
01	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			Y	-0-					124
02	5628 X	5241	-0-	-387	-0-	5241	2			Y	-0-					124
03	6231 X	1655	-0-	-4576	-0-	1655	2			Y	-0-					124

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
 DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 10529 - 10530

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF. 12216 - 12366

10	124 N	123	-0-	-1	B	-9932	123 2	N	-0-		-0-
*11	120 N	168	-0-	48	B	-9884	168 2	N	-0-		-0-
12	186 N	107	-0-	-79	B	-9884	107 2	N	-0-		-0-
*01	124 N	194	-0-	70	B	-9814	194 2	N	-0-		-0-
02	168 N	122	-0-	-46	B	-9814	122 2	N	-0-		-0-
03	93 N	139	-0-	46	B	-9768	139 2	N	-0-		-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
 WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WOLFSTONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		164305								
WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 - 10424
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
MOISE CERF (STATE)		WELL #:		1	RRCID ->	280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	4759 - 11389
10	341 N	131	-0-	-210	B	-0-	131	3	N	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3	N	-0-		-0-
12	341 N	240	-0-	-101	B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3	N	-0-		-0-
02	308 N	262	-0-	-46	B	-0-	262	3	N	-0-		-0-
03	248 N	124	-0-	-124	B	-0-	124	3	N	-0-		-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
STRAIN, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950
10	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	5	1	77	2	N	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	7	1	94	2	N	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	9	1	126	2	N	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	10	1	145	2	N	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	8	1	122	2	N	-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	10	1	139	2	N	-0-

FORGE ENERGY OPERATING, LLC				276873								
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10675 - 23482
10	26187 X	26187	-0-	-0-	B	-0-	2614	1	20029	2	Y	3222
							3544	9				3239
												0
												253
11	26595 X	26595	-0-	-0-	B	-0-	2506	1	20731	2	Y	3053
							3358	9				3133
												0
												173
12	31435 X	31435	-0-	-0-	B	-0-	3207	1	24841	2	Y	3079
							3387	9				3066
												0
												186
01	21367 X	21367	-0-	-0-	B	-0-	2121	1	16269	2	Y	2706
							2977	9				2656
												0
												236
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		236
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	236		-0-

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				21EH	RRCID ->	288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10784 - 23460
10	22723 X	22638	-0-	-85	B	-0-	2214	1	16967	2	Y	3143
							3457	9				3064
												0
												244
11	29364 X	29364	-0-	-0-	B	-0-	2748	1	22734	2	Y	3529
							3882	9				3574
												0
												199
12	38622 X	38622	-0-	-0-	B	-0-	3974	1	30781	2	Y	3515
							3867	9				3499
												0
												215
01	26242 X	26242	-0-	-0-	B	-0-	2639	1	20235	2	Y	3062
							3368	9				3007
												0
												270
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		270
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	270		-0-

WOLF BONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
FORGE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 276873														
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10683 - 23490														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		19765 X	19765	-0-	-0- B	-0-	1981 1	15180 2		N	2367	2398 0		186
							2604 9							
11		18766 X	18766	-0-	-0- B	-0-	1749 1	14469 2		N	2316	2372 0		130
							2548 9							
12		22817 X	22817	-0-	-0- B	-0-	2348 1	18183 2		N	2078	2081 0		127
							2286 9							
01		15655 X	11960	-0-	-3695 B	-0-	1194 1	9160 2		N	1460	1459 0		128
							1606 9							
02		17836 X	-0-	-0-	-17836 B	-0-				N	-0-			128
03		22816 X	-0-	-0-	-22816 B	-0-				N	128			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347														
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591														
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887														
10		1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165 2			Y	-0-			115
11		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1367 2	57 9		Y	52			167
12		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1365 2	29 9		Y	26			193
01		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1239 2	29 9		Y	26			219
02	DLQ	G-10	896	-0-	896 B	896	879 2	17 9		Y	15			234
*03		2355 N	1459	-0-	-896 B	-0-	1441 2	18 9		Y	16			250

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895														
10		620 #	603	-0-	-17	-0-	603 2			Y	-0-			7
11		630 #	562	-0-	-68	-0-	562 2			Y	-0-			7
12		651 #	548	-0-	-103	-0-	548 2			Y	-0-			7
01		620 #	477	-0-	-143	-0-	477 2			Y	-0-			7
02		560 #	396	-0-	-164	-0-	396 2			Y	-0-			7
03		589 #	413	-0-	-176	-0-	413 2			Y	-0-			7

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

10	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1428	2	221	9	Y	201	174	1			104
11	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1274	2	163	9	Y	148	173	1			79
12	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1442	2	241	9	Y	219	184	1			114
01	1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1670	2	206	9	Y	187	261	1			40
02	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1404	2	196	9	Y	178	177	1			41
*03	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1734	2	216	9	Y	196	87	1			150

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

10	2201 #	2130	-0-	-71	-0-	2042	2	88	9	Y	80	70	1			88
11	2107 R	2107	-0-	-0-	-0-	2042	2	65	9	Y	59	69	1			78
12	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	2081	2	97	9	Y	88	74	1			92
01	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2343	2	83	9	Y	75	104	1			63
02	1960 #	1499	-0-	-461	-0-	1421	2	78	9	Y	71	71	1			63
03	2170 #	706	-0-	-1464	-0-	620	2	86	9	Y	78	35	1			106

WORSHAM (DELAWARE)		98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
ANTHONY, H. F.		WELL #:	2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4891 - 4960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	148173	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4929 - 4940			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
ANTHONY, H. F.		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4912 - 4935			
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1029	2	21	9	N	19	178	1	34
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1117	2	23	9	N	21			55
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	N	25			80
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	N	23			103
02	1064 N	459	-0-	-605	-0-	441	2	18	9	N	16			119
03	1178 N	86	-0-	-1092	-0-	54	2	32	9	N	29			148

ZEEK, L. W., ET AL		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	4930 - 4950			
10	DLQ G-10	132	-0-	132	386	117	2	15	9	Y	14	17	1	89
11	DLQ G-10	129	-0-	129	515	115	2	14	9	Y	13			102
12	DLQ G-10	129	-0-	129	644	111	2	18	9	Y	16	18	1	100
01	766 N	122	-0-	-644	-0-	100	2	22	9	Y	20	17	1	103
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	101	2	22	9	Y	20	36	1	87
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	Y	19	17	1	89

BARCLAY-DEAN		3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		3												
		WELL #:	3	RRCID ->	054509	COMPL. DATE	08/02/1972	TOTAL DEPTH	13392	PERF.	N/A			
10	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-			117
11	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	1279	2			N	-0-			117
12	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1220	2	46	9	N	42			159
01	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			N	-0-			159
02	1204 N	1135	-0-	-69	-0-	1068	2	67	9	N	61			220
03	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-			220

BELL, EMILY SPILLER ET AL		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	135106	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	5001 - 5024			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

WORSHAM (DELAWARE)										//CONT.//		98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.										869989									
DEEP SIX										WELL #: 2R		RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5176 - 6544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

DEEP SIX SWD										WELL #: 3		RRCID -> 278927		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 5210 - 6540	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)										98818 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.										666430									
LIGON, S. E. - STATE										WELL #: 8		RRCID -> 083985		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6147 - 6383	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			98				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			106				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			109				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			120				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	52	1	94				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			112				

LIGON, S. E. - STATE										WELL #: 9		RRCID -> 217477		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6148 - 6488	
10	DLQ G-10	631	-0-	631	1162	592	2	39	9	Y	35				43				
11	DLQ G-10	218	-0-	218	1380	196	2	22	9	Y	20				63				
12	DLQ G-10	148	-0-	148	1528	139	2	9	9	Y	8				71				
01	1913 N	385	-0-	-1528	-0-	357	2	28	9	Y	25				96				
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	654	2	67	9	Y	61	121	1		36				
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	498	2	46	9	Y	42				78				

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)										98819 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602									
WORSHAM										WELL #: 1019 U		RRCID -> 057945		COMPL. DATE 11/22/1973		TOTAL DEPTH 17608		PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)										98819 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602									
WORSHAM										WELL #: 1019 L		RRCID -> 057946		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 17608		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602									
MEEKER "45"		WELL #:		1	RRCID ->	129846	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	20250	PERF.16588	- 16708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	46 1	525 2	N	-0-			-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	85 1	959 2	N	-0-			-0-
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	72 1	820 2	N	-0-			-0-
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	69 1	782 2	N	-0-			-0-
02		980 N	720	-0-	-260	-0-	58 1	662 2	N	-0-			-0-
03		899 N	816	-0-	-83	-0-	66 1	750 2	N	-0-			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780			CAPACITY			CNTY: REEVES			
WORSHAM, JOE A.				1048 L	RRCID ->	059951	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	17740	PERF. N/A		
10		1085 N	119	-0-	-966	-0-	1 1	118 2	N	-0-			-0-
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	3 1	1923 2	N	-0-			-0-
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	2 1	1249 2	N	-0-			-0-
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	2 1	1294 2	N	-0-			-0-
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	2 1	1161 2	N	-0-			-0-
*03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	2 1	1264 2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A.				WELL #:	1	RRCID ->	231294	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.16763	- 16790
10		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-			-0-
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	209 2		N	-0-			-0-
12		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2		N	-0-			-0-
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
*03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283			CAPACITY			CNTY: REEVES			
WORSHAM				1016	RRCID ->	073037	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	17000	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORSHAM				WELL #:	1017	RRCID ->	093879	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	17440	PERF.17247	- 17307
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)				98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
ANTHONY, H. F.				WELL #:	3	RRCID ->	153184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17450	PERF.12901	- 12957
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4890 3	99 9	N	90			148
11	4770 X	4539	-0-	-231	-0-	5 1	4413 3	N	110	174 1		84
						121 9						
12	5270 X	4353	-0-	-917	-0-	4257 3	96 9	N	87			171
*01	5239 X	4234	-0-	-1005	-0-	4126 3	108 9	N	98	181 1		88
02	4732 X	3759	-0-	-973	-0-	3651 3	108 9	N	98			186
*03	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5413 3	263 9	N	239	375 1		50

COLGATE OPERATING, LLC 167327
 HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

10	2914 X	2661	-0-	-253	-0-	2661 2		N	-0-			77
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-			77
12	1612 X	1522	-0-	-90	-0-	1522 2		N	-0-			77
01	2666 X	2460	-0-	-206	-0-	2442 2	18 9	N	16			93
02	2408 X	841	-0-	-1567	-0-	821 2	20 9	N	18			111
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			111

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

10	279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2		Y	-0-			69
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			69
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			69
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			69
02	DLQ G-10	310	-0-	310	-0-	310 2		Y	-0-			69
03	DLQ G-10	316	-0-	316	-0-	626 2		Y	-0-			69

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

10	3565 X	3438	-0-	-127	-0-	3438 2		N	-0-			-0-
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-			-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-			-0-
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-			-0-
02	3220 X	3040	-0-	-180	-0-	3040 2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3370	-0-	-195	-0-	3370 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
THOMPSON, J. CLEO				855610							
LYDA, G. "4"				WELL #: 1	RRCID -> 201229	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 19532	PERF.13107	- 13282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
LIGON, S. E. - STATE				WELL #: 7	RRCID -> 086442	COMPL. DATE 02/21/1980	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13017	- 13502		
10	3100	N	3642	-0-	542	1473	3642	3	Y	-0-	-0-
11	5496	X	4023	-0-	-1473	-0-	4023	3	Y	-0-	-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3	Y	-0-	-0-
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3	Y	-0-	-0-
02	3752	X	2946	-0-	-806	-0-	2946	3	Y	-0-	-0-
03	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	3596	3	Y	-0-	-0-
BEEFMASTER				WELL #: 1H	RRCID -> 197056	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14741	- 16792		
10	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2	N	-0-	-0-
11	1500	N	67	-0-	-1433	-0-	67	2	N	-0-	-0-
12	868	N	103	-0-	-765	-0-	103	2	N	-0-	-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-
LIGON, S. E. STATE				WELL #: 2H	RRCID -> 204226	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 17300	PERF.14065	- 15936		
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-	-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-
*01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-	-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2	N	-0-	-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-	-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
WRAY				WELL #: 1	RRCID -> 046837	COMPL. DATE 04/21/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14484	- 14556		
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-
12	837	N	380	-0-	-457	-0-	380	2	N	-0-	-0-
01	558	N	314	-0-	-244	-0-	314	2	N	-0-	-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-	-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066339	COMPL. DATE 03/31/1976	TOTAL DEPTH 14154	PERF. N/A			
10	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	6394	2	N	-0-	45
11	6210	X	3223	-0-	-2987	-0-	3223	2	N	-0-	45
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2	N	-0-	45
01	6386	X	3978	-0-	-2408	-0-	3978	2	N	-0-	45
02	5768	X	4065	-0-	-1703	-0-	4065	2	N	-0-	45
03	6417	X	3861	-0-	-2556	-0-	3861	2	N	-0-	45

 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
01		1302 N	1071	-0-	-231	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
02		980 N	964	-0-	-16	-0-	964 2		N	-0-		-0-
03		1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1153 2		N	-0-		-0-

 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		59
11		420 N	101	-0-	-319	-0-	101 2		N	-0-		59
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		59
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		59
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		59
*03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		59

 ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

10		13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-			N	-0-		140
11		13320 X	9367	-0-	-3953	-0-	9367 2		N	-0-		140
12		13764 X	8319	-0-	-5445	-0-	8021 2	298 4	N	-0-		140
01		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9338 2		N	-0-		140
02		8736 X	5266	-0-	-3470	-0-	5266 2		N	-0-		140
03		9672 X	8641	-0-	-1031	-0-	8641 2		N	-0-		140

 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

10		26071 X	6426	-0-	-19645	-0-	6426 2		Y	-0-		-0-
11		24960 X	-0-	-0-	-24960	-0-			Y	-0-		-0-
12		29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-			Y	-0-		-0-
01		29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-			Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
02		980 N	795	-0-	-185	-0-	795 2		N	-0-		-0-
*03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-

 MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13630 - 16500		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7874 X	4449	-0-	-3425	-0-	4449	2	N	-0-			94
11	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2	N	-0-			94
12	7874 X	7623	-0-	-251	-0-	7623	2	N	-0-			94
01	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2	N	-0-			94
02	7112 X	-0-	-0-	-7112	-0-			N	-0-			94
*03	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2	N	-0-			94

HORRY PITTS "49"		WELL #: 1H		RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655		PERF.13750 - 16054	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-

WAHLENMAIER STATE		WELL #: 5 H		RRCID -> 212485		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 16655		PERF.14120 - 17581	
10	1085 N	613	-0-	-472	-0-	613	2	N	-0-		122
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	1	1 8	122
12	1550 N	952	-0-	-598	-0-	952	2	N	-0-		122
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		122
02	1568 N	1195	-0-	-373	-0-	1195	2	N	-0-		122
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		122

MCDONALD, RICHARD A.		WELL #: 1		RRCID -> 153778		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14011 - 14088	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
EVANS, N. T.		WELL #: 3		RRCID -> 039845		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH 16860		PERF. N/A	
10	7719 X	6996	-0-	-723	-0-	6996	2	N	-0-		15
11	7470 X	6505	-0-	-965	-0-	6505	2	N	-0-		15
12	7719 X	6472	-0-	-1247	-0-	6472	2	N	-0-		15
01	7719 X	6592	-0-	-1127	-0-	6592	2	N	-0-		15
02	6636 X	4501	-0-	-2135	-0-	4501	2	N	-0-		15
03	7006 X	4345	-0-	-2661	-0-	4345	2	N	-0-		15

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 091988		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 17225		PERF.16881 - 17173	
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #: 6									
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-		-0-
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-		-0-
12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-		-0-
01	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-		-0-
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-		-0-
*03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		744 N	481	-0-	-263	-0-	44 1	437 2	N	-0-			-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	90 1	887 2	N	-0-			-0-
12		744 N	714	-0-	-30	-0-	66 1	648 2	N	-0-			-0-
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	60 1	593 2	N	-0-			-0-
02		924 N	613	-0-	-311	-0-	56 1	557 2	N	-0-			-0-
*03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	66 1	649 2	N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

10	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2	N	-0-			-0-
11	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	21648	2	N	-0-			-0-
12	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	21143	2	N	-0-			-0-
01	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	22168	2	N	-0-			-0-
02	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2	N	-0-			-0-
*03	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2	N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-			N	-0-			-0-
12	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-			N	-0-			-0-
01	8308	X	3610	-0-	-4698	-0-	386	1	3224	2	N		-0-
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	289	1	2408	2	N		-0-
*03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	803	1	5774	2	N		-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-		6
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-		6
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		6
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-		6
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		6
*03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-		6

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8399	3	173 9	Y	157 165 1	208
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8125	3	128 9	Y	116 176 1	148
12	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8277	3	166 9	Y	151 183 1	116
01	8246 X	7856	-0-	-390	-0-	7710	3	146 9	Y	133	249
02	7448 X	5292	-0-	-2156	-0-	5096	3	196 9	Y	178 178 1	249
*03	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	2	1	8992 3	Y	23 187 1	85
						25	9				

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		Y	-0-	27
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		Y	-0-	27
12	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3		Y	-0-	27
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		Y	-0-	27
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		Y	-0-	27
*03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		Y	-0-	27

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-	5
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-	1
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		Y	-0-	-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3		Y	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-	-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-	-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
 CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	1		N	-0-	104
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1		N	-0-	104
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	1		N	-0-	104
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	1		N	-0-	104
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	1		N	-0-	104
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1		N	-0-	104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) INCLINE ENERGY TUCKER, N. M.		99154 750 423656		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE						
WELL #: 6		RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH 4255		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUCKER "A"		99154 750 423656		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE						
WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3223 - 4114						
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. MEISTER 22		660886		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE						
WELL #: 2A		RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4042 - 4064						
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			23
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			23
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			23
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-			23
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			23
03	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-			23

YATES KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC YATES FIELD UNIT		99295 001 463316		ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627		PERF. 1212 - 1222						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT		99295 001 463316		ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098		PERF. 1140 - 1152						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT		99295 001 463316		ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567		PERF. 1110 - 1131						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES																			
//CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316																			
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000																			
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983																			
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451																			
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				107
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR																			
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																			
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590																			
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																			
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790																			
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																			
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340																			
10	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9417	2	3	9	N	3				554
11	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9368	2	7	9	N	6				560
12	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9112	2	6	9	N	5				565
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-				565
02	1400	X	951	-0-	-449	-0-	-449	-0-	-0-	951	2			N	-0-				565
03	1550	X	NO	RPT	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			565

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
NOELKE -A-		WELL #:		1 H	RRCID -> 082642	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 8933	- 11697			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
NOELKE "B"		WELL #:		2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8550	- 8682			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
OVERSTREET, JAMIE L		628592										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 L	RRCID -> 021121	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	T. A.	11	-0-	11	11	10 1	1 9	Y	1			133
11	T. A.	11	-0-	11	22	10 1	1 9	Y	1			134
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			134
01	T. A.	11	-0-	11	33	10 1	1 9	Y	1			135
02	44 R	11	-0-	-33	-0-	10 1	1 9	Y	1			136
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	Y	2			138

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OVERSTREET, JAMIE L		628592										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE 09/12/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	T. A.	11	-0-	11	11	10 1	1 9	Y	1			1
11	T. A.	11	-0-	11	22	10 1	1 9	Y	1			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			2
01	T. A.	11	-0-	11	33	10 1	1 9	Y	1			3
02	45 X	12	-0-	-33	-0-	10 1	2 9	Y	2			5
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	Y	2			7

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670										
CANON "63" A		WELL #:		4 L	RRCID -> 109500	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10638	- 10654			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANON "63" B		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		496670										
		WELL #:		5 L	RRCID -> 111560	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10863	- 10894			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		//CONT.//		496670							
CANON 62		WELL #:		2	RRCID ->	112024	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7580 - 10418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			80
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			80
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			80
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			80

CANON "62"		WELL #:		3	RRCID ->	113545	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10040 - 10516
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CANNON "63"		WELL #:		3 L	RRCID ->	138902	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376 - 10954
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)				99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670							
CANON -68-		WELL #:		1	RRCID ->	285689	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7922 - 8049
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANON -68-		WELL #:		2	RRCID ->	285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 7700 - 7810
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STALEY OPERATING CO.				811415		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SLAUGHTER 26											
WELL #:				2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7272 - 8432
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//	99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035															
NOELKE B		WELL #:	2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8397 -	8457						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	2	7	9	N	6						295
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6	9	N	5						300
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3						303
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8		9	1			302
*02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8						310
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						310

SLAUGHTER 27		WELL #:	2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8482 -	8616	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

(GWN415)

05/14/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS